
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														CNTY: FREESTONE	
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.															
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	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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-
STUDDARD-STEWARD															
WELL #: 3W RRCID -> 230696 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4864 - 4866															
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-
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC															
WIEBOLDT, ELIZABETH															
WELL #: 3 RRCID -> 193029 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9950 - 9959															
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-
CARR RESOURCES, INC.															
T-BAR-X CARRINGTON															
WELL #: 1 RRCID -> 191476 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 15582 PERF. 11804 - 11829															
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-
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.															
BIG RED UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 185586 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 15320 PERF. N/A															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-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-
MUSE-PATRANELLA GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 200076 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 15701 - 16000															
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-

WILDCAT CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. DESTEFANO, CATHERINE UNIT											//CONT.// 00010 001 147699 WELL #: 1			ASSOCIATED RRCID -> 237229			EXEMPT COMPL. DATE 03/31/2005			CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 14550 PERF. N/A		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
COASTAL EXPANSE OIL & GAS BIG BILL SIMPSON UNIT					161634 WELL #: 1			RRCID -> 262437			COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 19464 PERF.18884 - 19272								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
HAMILL FOUNDATION					WELL #: 1			RRCID -> 266267			COMPL. DATE 02/18/2012			TOTAL DEPTH 19021 PERF. N/A								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
DOUGHTIE OPERATING COMPANY, LLC HIGHTOWER					225787 WELL #: 1			RRCID -> 282967			COMPL. DATE 01/20/2017			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11002 - 11017								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
HALLIBURTON ENERGY SERVICES, INC ADAMS, MIKE					347151 WELL #: 1			RRCID -> 212574			COMPL. DATE 10/18/2004			TOTAL DEPTH 7491 PERF. N/A								
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
LEGACY RESERVES OPERATING LP SWANK "A"					495445 WELL #: 2			RRCID -> 190310			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8433 - 8438								
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-			

WILDCAT LEGACY RESERVES OPERATING LP SWANK "A"		//CONT.// //CONT.// WELL #:		00010 001 495445 2	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HENDERSON								
					RRCID -> 218929	COMPL. DATE 04/11/2005	TOTAL DEPTH 8675	PERF. 4514	-	5300								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC TRINITY MATERIALS					657295 WELL #:	1	RRCID -> 187842	COMPL. DATE 12/21/2001	TOTAL DEPTH 12240	PERF. N/A								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PHILLIPS, JACK L. CO. SPURLOCK					663109 WELL #:	1	RRCID -> 285443	COMPL. DATE 08/24/2018	TOTAL DEPTH 5587	PERF. 673	-	683						
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PIERCO ENERGY CORP. BOGGS					665422 WELL #:	1	RRCID -> 253851	COMPL. DATE 09/18/2007	TOTAL DEPTH 4228	PERF. 596	-	3892						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RANDALL EXPLORATION, LLC STEPHENS					690790 WELL #:	1	RRCID -> 232159	COMPL. DATE 12/09/2006	TOTAL DEPTH 14349	PERF. N/A								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
XT0 ENERGY INC. OWENS "C"					945936 WELL #:	3	RRCID -> 171505	COMPL. DATE 08/13/1998	TOTAL DEPTH 10810	PERF. 7514	-	7593						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00010 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WILLIFORD, JEAN A. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 252903		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 10908		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-

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	
03	0	8628	-0-	8628	8628	7858	2	770 9	N	700	566 1	374
04	0	7939	-0-	7939	16567	7238	2	701 9	N	637	714 1	297
05	0	8082	-0-	8082	24649	897	1	6491 2	N	631	724 1	204
						694	9					
06	0	7559	-0-	7559	32208	891	1	6052 2	N	560	352 1	412
						616	9					
*07	0	6943	-0-	6943	39151	859	1	5475 2	N	554	729 1	237
						609	9					
08	0	5795	-0-	5795	44946	471	1	4839 2	N	441	511 1	167
						485	9					

AKER (SMACKOVER)				00970 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO			
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P.				564710								
ANDERSON, JOE E.		WELL #:		1	RRCID -> 092936		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11784	
											PERF.11205 - 11460	
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-

REO OPERATING LLC				701876								
MCCONNICO, CORA ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 095662		COMPL. DATE 09/08/1981		TOTAL DEPTH 11770		PERF.11361 - 11672	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	32326				N	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	32326				N	NO RPT		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	32326				N	NO RPT		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	32326				N	NO RPT		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	32326				N	NO RPT		-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	32326				N	NO RPT		-0-

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

AKER (WOODBINE H2S DISPOSAL) //CONT.// 00970 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE															
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 564710															
AKER MONITORING WELL #: 2 RRCID -> 262521 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3861 - 4316															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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-
AKER GAS INJECTION WELL #: 1 RRCID -> 262540 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3905 - 4184															
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-
ALABAMA FERRY (GLENROSE "D") 01030 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON															
HYDROGEO, L.L.C. 421240															
AFGRD UNIT WELL #: 50 RRCID -> 235985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9642 - 9679															
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			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
ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST) 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON															
BRG LONE STAR LTD. 090870															
SADLER, ANN WARD WELL #: 2 RRCID -> 130952 COMPL. DATE 05/28/1987 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9423 - 9440															
03	1984 #	603	-0-	-1381	-0-	222	3	381	9	N	346	535	1		11
04	1920 #	220	-0-	-1700	-0-	125	3	95	9	N	86				97
05	1798 #	162	-0-	-1636	-0-	145	3	17	9	N	15				112
06	1380 #	170	-0-	-1210	-0-	168	3	2	9	N	2				114
07	1426 #	-0-	-0-	-1426	-0-					N	4				118
08	589 #	21	-0-	-568	-0-	20	3	1	9	N	1				119
SADLER, ANN WARD WELL #: 1 RRCID -> 201246 COMPL. DATE 10/31/1986 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9517 - 9809															
03	847 R	847	-0-	-0-	-0-	660	3	187	9	N	170	360	1		10
04	886 R	886	-0-	-0-	-0-	676	3	210	9	N	191				201
05	744 #	742	-0-	-2	-0-	703	3	39	9	N	35				236
06	810 #	659	-0-	-151	-0-	629	3	30	9	N	27				263
07	930 #	686	-0-	-244	-0-	672	3	14	9	N	13				276
08	930 #	781	-0-	-149	-0-	720	3	61	9	N	55	186	1		145
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368															
BARNES, LEAH "B" WELL #: 1 RRCID -> 128277 COMPL. DATE 07/31/1988 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9177 - 9192															
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-

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST) //CONT.// 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON																	
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368																	
ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 1										RRCID -> 140154 COMPL. DATE 01/23/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9069 - 9074							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	558 #	550	-0-	-0-	-8	-0-		62 1	476 2		N	11					63
04	541 R	541	-0-	-0-	-0-	-0-		12 9	479 2		N	15					78
05	558 #	539	-0-	-0-	-19	-0-		45 1	482 2		N	12					90
06	540 #	533	-0-	-0-	-7	-0-		17 9	478 2		N	10					100
07	558 #	515	-0-	-0-	-43	-0-		44 1	463 2		N	12					112
08	558 #	440	-0-	-0-	-118	-0-		13 9	398 2		N	7					119
								34 1									
								8 9									

LARGENT HEIRS NO. 1										WELL #: 1				RRCID -> 282525 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 10007 - 10066			
03	279 #	274	-0-	-0-	-5	-0-		32 1	242 2		N	-0-					34
04	270 #	253	-0-	-0-	-17	-0-		22 1	231 2		N	-0-					34
05	279 #	254	-0-	-0-	-25	-0-		21 1	233 2		N	-0-					34
06	270 #	221	-0-	-0-	-49	-0-		18 1	203 2		N	-0-					34
07	279 #	200	-0-	-0-	-79	-0-		15 1	185 2		N	-0-					34
08	279 #	152	-0-	-0-	-127	-0-		12 1	140 2		N	-0-					34

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513																	
TURNER-ROUGHTON										WELL #: 1				RRCID -> 135820 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8776 - 8782			
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
PLUGGED AND ABANDONED										01/06/1999							

PRIME OPERATING COMPANY 677770																	
SHERMAN-WAKEFIELD										WELL #: 2				RRCID -> 128300 COMPL. DATE 01/30/1988 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9128 - 9145			
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-

SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940																	
HILL, V. K.										WELL #: 1				RRCID -> 206071 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9273			
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED										06/14/2018 - P/A 06/14/18							

ALLIGATOR CREEK (BOSSIER) DECKER OPERATING CO., L.L.C. BAIN, R. A.													01750 050 209347		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NAVARRO									
													WELL #:		1	RRCID -> 190782		COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL	DEPTH 11073	PERF.10815	-	10912				
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-							-0-	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-							-0-	
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-							-0-	
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-							-0-	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-							-0-	
08		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO	RPT							-0-
BAIN, CLAY													WELL #:		1	RRCID -> 240346		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL	DEPTH 11880	PERF.10800	-	11420				
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-							-0-	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-							-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-							-0-	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-							-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-							-0-	
08	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO	RPT							-0-
ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) LEHNERTZ-FAULKNER, INC. KENNEDY-SHEPPARD													01750 700 495689		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NAVARRO									
													WELL #:		1	RRCID -> 113280		COMPL. DATE 02/06/1984		TOTAL	DEPTH 7900	PERF. 3562	-	3569				
03		426	N	426	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		426	2						N		-0-							-0-	
04		349	N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		349	2						N		-0-							-0-	
05		392	N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		392	2						N		-0-							-0-	
06		394	N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		394	2						N		-0-							-0-	
07		310	N	268	-0-	-42	-0-	-0-	-0-		268	2						N		-0-							-0-	
08		310	N	65	-0-	-245	-0-	-0-	-0-		65	2						N		-0-							-0-	
MASSEY													WELL #:		1	RRCID -> 116357		COMPL. DATE 04/05/1985		TOTAL	DEPTH 3715	PERF. 3586	-	3693				
03		806	N	750	-0-	-56	-0-	-0-	-0-		750	2						N		-0-							-0-	
04		607	N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		607	2						N		-0-							-0-	
05		713	N	134	-0-	-579	-0-	-0-	-0-		134	2						N		-0-							-0-	
06		720	N	405	-0-	-315	-0-	-0-	-0-		405	2						N		-0-							-0-	
07		620	N	497	-0-	-123	-0-	-0-	-0-		497	2						N		-0-							-0-	
*08		167	N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		167	2						N		-0-							-0-	
BAIN, R. A.													WELL #:		2	RRCID -> 118068		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL	DEPTH 3712	PERF. 3581	-	3584				
03		372	N	278	-0-	-94	-0-	-0-	-0-		278	2						N		-0-							-0-	
04		420	N	186	-0-	-234	-0-	-0-	-0-		186	2						N		-0-							-0-	
05		417	N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		417	2						N		-0-							-0-	
06		293	N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		293	2						N		-0-							-0-	
07		585	N	585	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		585	2						N		-0-							-0-	
*08		551	N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		551	2						N		-0-							-0-	
BAIN, R. A. NO. 1													WELL #:		1	RRCID -> 118329		COMPL. DATE 08/08/1985		TOTAL	DEPTH 3715	PERF. 3552	-	3555				
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-	

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.)										//CONT.//		01750 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NAVARRO				
LEHNERTZ-FAULKNER, INC.										//CONT.//		495689										
COATES, MAGGIE BELLE										WELL #:		1		RRCID -> 121092		COMPL. DATE 03/27/1986		TOTAL DEPTH		3665 PERF. 3569 - 3572		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
03	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	2						N	-0-					-0-			
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2						N	-0-					-0-			
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2						N	-0-					-0-			
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2						N	-0-					-0-			
07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2						N	-0-					-0-			
08	496 N	364	-0-	-132	-0-	364	2						N	-0-					-0-			
CARPENTER										WELL #:		A 1		RRCID -> 192268		COMPL. DATE 02/09/2002		TOTAL DEPTH		3707 PERF. 3622 - 3632		
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2						N	-0-					80			
04	330 N	297	-0-	-33	-0-	297	2						N	-0-					80			
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2						N	-0-					80			
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2						N	-0-					80			
07	310 N	220	-0-	-90	-0-	220	2						N	-0-					80			
08	341 N	148	-0-	-193	-0-	148	2						N	-0-					80			
ANTIOCH (BARNETT SHALE)										03132 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON						
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC										623073												
ATLAS, MILDRED										WELL #:		1		RRCID -> 171877		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH		8398 PERF. 8140 - 8200		
03	558 N	446	-0-	-112	-0-	36	1			410	2		N	-0-					-0-			
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	38	1			449	2		N	-0-					-0-			
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	39	1			445	2		N	-0-					-0-			
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	48	1			493	2		N	-0-					-0-			
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	39	1			389	2		N	-0-					-0-			
*08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	20	1			194	2		N	-0-					-0-			
REPUBLIC EES, LLC										702639		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HENDERSON						
NATIVE AMERICAN SWD #1										WELL #:		1		RRCID -> 224615		COMPL. DATE 09/22/2016		TOTAL DEPTH		10353 PERF. 8517 - 10353		
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-			
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		
03	1550 N	1459	-0-	-91	B	-0-				1425	2		34	9			31		188			
04	1361 N	1361	-0-	-0	B	-0-				1326	2		35	9			32		220			
05	1703 N	995	-0-	-708	B	-0-				974	2		21	9			19		239			
06	1487 N	1487	-0-	-0	B	-0-				1474	2		13	9			12	183 1	68			
07	1526 N	1526	-0-	-0	B	-0-				1498	2		28	9			25		93			
*08	1431 N	1431	-0-	-0	B	-0-				1409	2		22	9			20		113			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																						
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		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																						
03	H15 VIOL	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-																						

AUTREY (TRAVIS PEAK) DOUGHTIE OPERATING COMPANY, LLC HIGHTOWER															04488 500 225787		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HENDERSON			
															WELL #:	1	RRCID ->	282049	COMPL. DATE	01/20/2017	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.11002	-	11290
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
03	3627 #	2987	-0-	-640	-0-	1050	1	1743	2	N	176	186	1						351							
04	4410	3342	-0-	-1068	-0-	194	9	2161	2	N	204	189	1						366							
05	4557	2705	-0-	-1852	-0-	957	1	1514	2	N	160	182	1						344							
06	4410	2580	-0-	-1830	-0-	224	9	1474	2	N	98	190	1						252							
07	3441 #	2771	-0-	-670	-0-	1015	1	1613	2	N	123	181	1						194							
08	3441 #	2535	-0-	-906	-0-	176	9	1417	2	N	143								337							
						108	9																			
						961	1																			
						157	9																			
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) AETHON ENERGY OPERATING LLC PHARIS RANCH GAS UNIT															05189 550 008555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
															WELL #:	1	RRCID ->	285963	COMPL. DATE	10/11/2018	TOTAL	DEPTH	16075	PERF.15350	-	15800
03	240932 X	21149	-0-	-219783	-0-	21149	2			N	-0-								-0-							
04	77370 X	20958	-0-	-56412	-0-	20958	2			N	-0-								-0-							
05	38750 X	16885	-0-	-21865	-0-	16885	2			N	-0-								-0-							
06	30360 X	17499	-0-	-12861	-0-	17499	2			N	-0-								-0-							
07	26381 X	16372	-0-	-10009	-0-	16372	2			N	-0-								-0-							
08	21669 X	10509	-0-	-11160	-0-	10509	2			N	-0-								-0-							
APPROACH OPERATING LLC TXU MINING CO.															028625											
															WELL #:	2	RRCID ->	233724	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL	DEPTH	12117	PERF. 9736	-	10478
03	279 N	153	-0-	-126	-0-	9	1	144	2	N	-0-								-0-							
04	360 N	272	-0-	-88	-0-	16	1	256	2	N	-0-								-0-							
05	217 N	172	-0-	-45	-0-	10	1	162	2	N	-0-								-0-							
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	2	N	-0-								-0-							
07	279 N	239	-0-	-40	-0-	15	1	224	2	N	-0-								-0-							
*08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	19	1	288	2	N	-0-								-0-							
TXU MINING COMPANY UNIT "A"															WELL #:	1	RRCID ->	237250	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL	DEPTH	11755	PERF.11256	-	11536
03	4588 X	3932	-0-	-656	-0-	231	1	3701	2	N	-0-								-0-							
04	4020 X	3712	-0-	-308	-0-	218	1	3494	2	N	-0-								-0-							
05	4154 X	3539	-0-	-615	-0-	203	1	3336	2	N	-0-								-0-							
06	3810 X	2761	-0-	-1049	-0-	191	1	2570	2	N	-0-								-0-							
07	3937 X	3833	-0-	-104	-0-	248	1	3585	2	N	-0-								-0-							
08	3937 X	3589	-0-	-348	-0-	227	1	3362	2	N	-0-								-0-							
TXU MINING COMPANY NORTH															WELL #:	2	RRCID ->	237727	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL	DEPTH	12008	PERF. 9674	-	11534
03	2852 X	2419	-0-	-433	-0-	142	1	2277	2	N	-0-								-0-							
04	2760 X	2065	-0-	-695	-0-	122	1	1943	2	N	-0-								-0-							
05	2821 X	1641	-0-	-1180	-0-	94	1	1547	2	N	-0-								-0-							
06	2730 X	2297	-0-	-433	-0-	159	1	2138	2	N	-0-								-0-							
07	2542 X	2373	-0-	-169	-0-	153	1	2220	2	N	-0-								-0-							
*08	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	154	1	2283	2	N	-0-								-0-							
TXU MINING COMPANY NORTH															WELL #:	3	RRCID ->	241908	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL	DEPTH	11900	PERF.11370	-	11685
03	496 N	320	-0-	-176	-0-	19	1	301	2	N	-0-								-0-							
04	480 N	344	-0-	-136	-0-	20	1	324	2	N	-0-								-0-							
05	558 N	429	-0-	-129	-0-	25	1	404	2	N	-0-								-0-							
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	22	1	299	2	N	-0-								-0-							
07	341 N	304	-0-	-37	-0-	20	1	284	2	N	-0-								-0-							
08	434 N	296	-0-	-138	-0-	19	1	277	2	N	-0-								-0-							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625														
TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 241910 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11435														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1798 N	1128	-0-	-670	-0-		66 1	1062 2	N		-0-			-0-
04	1170 N	730	-0-	-440	-0-		43 1	687 2	N		-0-			-0-
05	1271 N	917	-0-	-354	-0-		53 1	864 2	N		-0-			-0-
06	1080 N	400	-0-	-680	-0-		28 1	372 2	N		-0-			-0-
07	964 N	964	-0-	-0-	-0-		62 1	902 2	N		-0-			-0-
08	930 N	798	-0-	-132	-0-		50 1	748 2	N		-0-			-0-
TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 244652 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11437														
03	1519 N	207	-0-	-1312	-0-		12 1	195 2	N		-0-			-0-
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-		27 1	432 2	N		-0-			-0-
05	806 N	587	-0-	-219	-0-		34 1	553 2	N		-0-			-0-
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-		74 1	994 2	N		-0-			-0-
07	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-		66 1	962 2	N		-0-			-0-
*08	936 N	936	-0-	-0-	-0-		59 1	877 2	N		-0-			-0-
TXU MINING COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 245130 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9947 - 11510														
03	991 N	991	-0-	-0-	-0-		58 1	933 2	N		-0-			-0-
04	930 N	919	-0-	-11	-0-		54 1	865 2	N		-0-			-0-
05	992 N	792	-0-	-200	-0-		45 1	747 2	N		-0-			-0-
06	960 N	637	-0-	-323	-0-		44 1	593 2	N		-0-			-0-
07	961 N	828	-0-	-133	-0-		54 1	774 2	N		-0-			-0-
*08	919 N	919	-0-	-0-	-0-		58 1	861 2	N		-0-			-0-
TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 247921 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF.10220 - 11664														
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-
CHILDRENS HOME WELL #: 1 RRCID -> 248212 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9365 - 11021														
03	31 N	20	-0-	-11	-0-		1 1	19 2	N		-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-		2 1	36 2	N		-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-		2 1	38 2	N		-0-			-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-		1 1	18 2	N		-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-		3 1	36 2	N		-0-			-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-		1 1	18 2	N		-0-			-0-
TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 251054 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11530 - 11802														
03	899 N	522	-0-	-377	-0-		31 1	491 2	N		-0-			-0-
04	720 N	484	-0-	-236	-0-		28 1	456 2	N		-0-			-0-
05	558 N	484	-0-	-74	-0-		28 1	456 2	N		-0-			-0-
06	510 N	331	-0-	-179	-0-		23 1	308 2	N		-0-			-0-
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-		42 1	606 2	N		-0-			-0-
*08	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-		65 1	960 2	N		-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027														
BEAR CREEK WELL #: 1ST RRCID -> 210135 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 15263 PERF.15208 - 15372														
M	0	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									
03	29450	X	28116	-0-	-1334	-0-	28116	2		N	-0-			-0-
04	28500	X	24781	-0-	-3719	-0-	24781	2		N	-0-			-0-
05	28923	X	28845	-0-	-78	-0-	28845	2		N	-0-			-0-
06	27420	X	26885	-0-	-535	-0-	26885	2		N	-0-			-0-
07	28334	X	22356	-0-	-5978	-0-	22356	2		N	-0-			-0-
08	28830	X	24559	-0-	-4271	-0-	24559	2		N	-0-			-0-
DICKENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217884 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12277 - 12877														
03	1953	N	1274	-0-	-679	-0-	168	1	1106	2	N	-0-		-0-
04	1620	N	876	-0-	-744	-0-	157	1	719	2	N	-0-		-0-
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	180	1	1560	2	N	-0-		-0-
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	183	1	1593	2	N	-0-		-0-
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	135	1	1307	2	N	-0-		-0-
08	1736	N	1603	-0-	-133	-0-	169	1	1434	2	N	-0-		-0-
ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218228 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14725 - 15190														
03	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	1026	2		N	-0-			-0-
04	930	N	832	-0-	-98	-0-	832	2		N	-0-			-0-
05	868	N	699	-0-	-169	-0-	699	2		N	-0-			-0-
06	990	N	853	-0-	-137	-0-	853	2		N	-0-			-0-
07	868	N	740	-0-	-128	-0-	740	2		N	-0-			-0-
*08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2		N	-0-			-0-
TRIBBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220199 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12720 - 14653														
03	496	N	345	-0-	-151	-0-	46	1	299	2	N	-0-		-0-
04	420	N	237	-0-	-183	-0-	42	1	195	2	N	-0-		-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	40	1	344	2	N	-0-		-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	42	1	364	2	N	-0-		-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	32	1	312	2	N	-0-		-0-
*08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	41	1	350	2	N	-0-		-0-
ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221030 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15315 PERF.14912 - 15272														
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2		N	-0-			-0-
04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2		N	-0-			-0-
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2		N	-0-			-0-
06	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2		N	-0-			-0-
07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2		N	-0-			-0-
*08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2		N	-0-			-0-
WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221098 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 13787 PERF.11450 - 11480														
03	3069	X	2698	-0-	-371	-0-	129	1	2569	2	N	-0-		47
04	2760	X	1742	-0-	-1018	-0-	110	1	1632	2	N	-0-		47
05	2852	X	2607	-0-	-245	-0-	224	1	2383	2	N	-0-		47
06	2760	X	2514	-0-	-246	-0-	226	1	2288	2	N	-0-		47
07	1798	N	1764	-0-	-34	-0-	121	1	1643	2	N	-0-		47
08	2604	N	1776	-0-	-828	-0-	138	1	1638	2	N	-0-		47
GILLAM, RONALD WELL #: 1 RRCID -> 222534 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11468 - 11520														
03	2046	N	1237	-0-	-809	-0-	80	1	1157	2	N	-0-		24
04	2010	N	1409	-0-	-601	-0-	89	1	1320	2	N	-0-		24
05	1798	N	1737	-0-	-61	-0-	153	1	1584	2	N	-0-		24
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	155	1	1525	2	N	-0-		24
07	1457	N	1308	-0-	-149	-0-	92	1	1216	2	N	-0-		24
08	1736	N	422	-0-	-1314	-0-	34	1	388	2	N	-0-		24

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				//CONT.//		120027												
BARTKOVAK				WELL #:		1		RRCID -> 222589		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 15000		PERF.12453 - 13755				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		110	1	2193	2	N		-0-			-0-
04	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		114	1	1690	2	N		-0-			-0-
05	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		164	1	1691	2	N		-0-			-0-
06	2100 N	1955	-0-	-145	-0-	-0-	-0-		199	1	1756	2	N		-0-			-0-
07	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		151	1	1795	2	N		-0-			-0-
08	1860 N	1765	-0-	-95	-0-	-0-	-0-		159	1	1606	2	N		-0-			-0-

WHALEY, T. W. JR. "B" UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 222718		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11393 - 12697				
03	1333 N	1221	-0-	-112	-0-	-0-	-0-		58	1	1163	2	N		-0-			-0-
04	1170 N	1104	-0-	-66	-0-	-0-	-0-		70	1	1034	2	N		-0-			-0-
05	1271 N	784	-0-	-487	-0-	-0-	-0-		69	1	715	2	N		-0-			-0-
06	1170 N	881	-0-	-289	-0-	-0-	-0-		31	1	850	2	N		-0-			-0-
07	1147 N	1134	-0-	-13	-0-	-0-	-0-		1134	2			N		-0-			-0-
*08	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		70	1	1135	2	N		-0-			-0-

BEAR CREEK				WELL #:		2		RRCID -> 225659		COMPL. DATE 01/03/2007		TOTAL DEPTH 15875		PERF.15309 - 15750				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-

WHALEY, T. W. "A" UNIT				WELL #:		9		RRCID -> 226280		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11196 - 13026				
03	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		134	1	2657	2	N		-0-			52
04	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		164	1	2426	2	N		-0-			52
05	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		274	1	2833	2	N		-0-			52
06	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		94	1	2577	2	N		-0-			52
07	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		208	1	2769	2	N		-0-			52
*08	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		267	1	3084	2	N		-0-			52

REID, KAREN				WELL #:		1		RRCID -> 227313		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 16477		PERF.15574 - 16211				
03	45539 X	37141	-0-	-8398	-0-	-0-	-0-		37141	2			N		-0-			-0-
04	40890 X	36834	-0-	-4056	-0-	-0-	-0-		36834	2			N		-0-			-0-
05	42036 X	37395	-0-	-4641	-0-	-0-	-0-		37395	2			N		-0-			-0-
06	38790 X	34948	-0-	-3842	-0-	-0-	-0-		34948	2			N		-0-			-0-
07	39308 X	34851	-0-	-4457	-0-	-0-	-0-		34851	2			N		-0-			-0-
08	38068 X	35426	-0-	-2642	-0-	-0-	-0-		35426	2			N		-0-			-0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT				WELL #:		3		RRCID -> 234293		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 15242		PERF.14872 - 15350				
03	1147 N	804	-0-	-343	-0-	-0-	-0-		804	2			N		-0-			-0-
04	1110 N	95	-0-	-1015	-0-	-0-	-0-		95	2			N		-0-			-0-
05	1147 N	5	-0-	-1142	-0-	-0-	-0-		5	2			N		-0-			-0-
06	780 N	82	-0-	-698	-0-	-0-	-0-		82	2			N		-0-			-0-
07	93 N	2	-0-	-91	-0-	-0-	-0-		2	2			N		-0-			-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-

BRINKS				WELL #:		1		RRCID -> 234543		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 15875		PERF.15543 - 16095				
03	620 N	200	-0-	-420	-0-	-0-	-0-		200	2			N		-0-			-0-
04	450 N	194	-0-	-256	-0-	-0-	-0-		194	2			N		-0-			-0-
05	310 N	97	-0-	-213	-0-	-0-	-0-		97	2			N		-0-			-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		190	2			N		-0-			-0-
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		564	2			N		-0-			-0-
*08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		322	2			N		-0-			-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 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									
03	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	127	1	2539	2	N	-0-	-0-
04	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	143	1	2123	2	N	-0-	-0-
05	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	165	1	1456	2	N	-0-	-0-
06	2490 N	2238	-0-	-252	-0-	237	1	2001	2	N	-0-	-0-
07	2356 N	2133	-0-	-223	-0-	172	1	1961	2	N	-0-	-0-
08	1612 N	999	-0-	-613	-0-	94	1	905	2	N	-0-	-0-
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241800 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11842 - 12520												
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-
REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241805 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13167 - 13176												
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	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-
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241889 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 12808 PERF.11862 - 12560												
03	4030 X	3237	-0-	-793	-0-	155	1	3082	2	N	-0-	-0-
04	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	230	1	3413	2	N	-0-	-0-
05	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	448	1	4099	2	N	-0-	-0-
06	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	529	1	4618	2	N	-0-	-0-
07	7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	591	1	6974	2	N	-0-	-0-
*08	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	637	1	6349	2	N	-0-	-0-
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244877 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12220 - 12698												
03	3751 X	3157	-0-	-594	-0-	150	1	3007	2	N	-0-	-0-
04	3930 X	3678	-0-	-252	-0-	232	1	3446	2	N	-0-	-0-
05	4061 X	3860	-0-	-201	-0-	399	1	3461	2	N	-0-	-0-
06	3930 X	2592	-0-	-1338	-0-	149	1	2443	2	N	-0-	-0-
07	3813 X	2035	-0-	-1778	-0-	166	1	1869	2	N	-0-	-0-
08	3875 X	2510	-0-	-1365	-0-	239	1	2271	2	N	-0-	-0-
BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 250789 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 16621 PERF.15690 - 16264												
03	37789 X	37437	-0-	-352	-0-	37437	2			N	-0-	-0-
04	36570 X	32400	-0-	-4170	-0-	32400	2			N	-0-	-0-
05	36921 X	29170	-0-	-7751	-0-	29170	2			N	-0-	-0-
06	36240 X	27359	-0-	-8881	-0-	27359	2			N	-0-	-0-
07	37448 X	30116	-0-	-7332	-0-	30116	2			N	-0-	-0-
08	37448 X	33549	-0-	-3899	-0-	33549	2			N	-0-	-0-
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 250886 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14868 - 15360												
03	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	608	1	4100	2	N	-0-	8
04	3540 X	3087	-0-	-453	-0-	416	1	2671	2	N	-0-	8
05	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	314	1	2694	2	N	-0-	8
06	4560 X	3513	-0-	-1047	-0-	343	1	3170	2	N	-0-	8
07	4712 X	2891	-0-	-1821	-0-	237	1	2654	2	N	-0-	8
08	4712 X	1740	-0-	-2972	-0-	168	1	1572	2	N	-0-	8

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1116 N	1042	-0-	-74	-0-	1042 2								-0-
04	1080 N	903	-0-	-177	-0-	903 2								-0-
05	1116 N	969	-0-	-147	-0-	969 2								-0-
06	1020 N	940	-0-	-80	-0-	940 2								-0-
07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2								-0-
*08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2								-0-
COVEY PARK OPERATING LLC 182847														
MARTIN, K. WELL #: 1 RRCID -> 226895 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14940 - 15508														
03	18611 X	18611	-0-	-0-	-0-	18611 2								-0-
04	10704 X	10704	-0-	-0-	-0-	10704 2								-0-
05	4433 X	1958	-0-	-2475	-0-	1958 2								-0-
06	4290 X	1990	-0-	-2300	-0-	1990 2								-0-
07	4433 X	2708	-0-	-1725	-0-	2707 2	1 9							-0-
08	4433 X	1920	-0-	-2513	-0-	1919 2	1 9							-0-
INGRAM, G. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 226896 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13438 - 14642														
03	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187 2								-0-
04	2130 N	1412	-0-	-718	-0-	1412 2								-0-
05	2294 N	2170	-0-	-124	-0-	2170 2								-0-
06	2130 N	2108	-0-	-22	-0-	2108 2								-0-
07	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 2								-0-
*08	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550 2								-0-
INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226933 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14382 - 15527														
03	9218 X	9218	-0-	-0-	-0-	9218 2								-0-
04	9180 X	8731	-0-	-449	-0-	8731 2								-0-
05	9486 X	8980	-0-	-506	-0-	8980 2								-0-
06	9180 X	8473	-0-	-707	-0-	8473 2								-0-
07	9207 X	8721	-0-	-486	-0-	8721 2								-0-
08	9207 X	8813	-0-	-394	-0-	8812 2	1 9							-0-
MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 230803 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 16660 PERF.14140 - 16234														
03	10478 X	8520	-0-	-1958	-0-	8520 2								-0-
04	10140 X	7029	-0-	-3111	-0-	7029 2								-0-
05	9331 X	8545	-0-	-786	-0-	8544 2	1 9							-0-
06	9030 X	7962	-0-	-1068	-0-	7962 2								-0-
07	9331 X	6927	-0-	-2404	-0-	6927 2								-0-
08	8556 X	7527	-0-	-1029	-0-	7526 2	1 9							-0-
MCCULLOUGH, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 232251 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12982 - 13276														
03	12900 X	12900	-0-	-0-	-0-	12900 2								-0-
04	12300 X	12242	-0-	-58	-0-	12242 2								-0-
05	12803 X	12338	-0-	-465	-0-	12338 2								-0-
06	12480 X	11364	-0-	-1116	-0-	11364 2								-0-
07	12896 X	10884	-0-	-2012	-0-	10884 2								-0-
08	12896 X	10375	-0-	-2521	-0-	10375 2								-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847														
MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 2 RRCID -> 241586 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13770 - 14801														
M	0	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 AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
03		1023 N	814 -0-	-209	-0-	814 2		N	-0-					-0-
04		1050 N	608 -0-	-442	-0-	608 2		N	-0-					-0-
05		1085 N	748 -0-	-337	-0-	748 2		N	-0-					-0-
06		780 N	600 -0-	-180	-0-	600 2		N	-0-					-0-
07		620 N	312 -0-	-308	-0-	312 2		N	-0-					-0-
08		744 N	365 -0-	-379	-0-	365 2		N	-0-					-0-
INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247689 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.15545 - 16940														
03		7812 X	4788 -0-	-3024	-0-	4788 2		N	-0-					-0-
04		7560 X	2937 -0-	-4623	-0-	2937 2		N	-0-					-0-
05		6820 X	3757 -0-	-3063	-0-	3757 2		N	-0-					-0-
06		6600 X	3228 -0-	-3372	-0-	3226 2	2 9	N	-0-	2	8			-0-
07		6510 X	2731 -0-	-3779	-0-	2731 2		N	-0-					-0-
08		4774 X	4060 -0-	-714	-0-	4059 2	1 9	N	-0-	1	8			-0-
MCCULLOUGH "B" WELL #: 3 RRCID -> 249793 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16049 - 16075														
03		43989 X	39121 -0-	-4868	-0-	39121 2		N	-0-					-0-
04		44667 X	44667 -0-	-0-	-0-	44667 2		N	-0-					-0-
05		46922 X	46922 -0-	-0-	-0-	46922 2		N	-0-					-0-
06		43661 X	43661 -0-	-0-	-0-	43661 2		N	-0-					-0-
07		46159 X	45127 -0-	-1032	-0-	45127 2		N	-0-					-0-
08		46934 X	43800 -0-	-3134	-0-	43798 2	2 9	N	-0-	2	8			-0-
MCCULLOUGH "B" WELL #: 2 RRCID -> 251352 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 16750 PERF.14671 - 15737														
03		93 N	11 -0-	-82	-0-	11 2		N	-0-					-0-
04		90 N	30 -0-	-60	-0-	30 2		N	-0-					-0-
05		93 N	-0- -0-	-93	-0-			N	-0-					-0-
06		11 N	-0- -0-	-11	-0-			N	-0-					-0-
07		31 N	-0- -0-	-31	-0-			N	-0-					-0-
08		0 N	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
CAZEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257880 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15448 - 16700														
03		21859 X	21859 -0-	-0-	-0-	21859 2		N	-0-					-0-
04		21597 X	21597 -0-	-0-	-0-	21597 2		N	-0-					-0-
05		22152 X	22152 -0-	-0-	-0-	22152 2		N	-0-					-0-
06		21791 X	21791 -0-	-0-	-0-	21791 2		N	-0-					-0-
07		22165 X	15464 -0-	-6701	-0-	15464 2		N	-0-					-0-
08		22165 X	17641 -0-	-4524	-0-	17641 2		N	-0-					-0-
EMBRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259002 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15713 - 16525														
03		70277 X	69712 -0-	-565	-0-	69712 2		N	-0-					-0-
04		67260 X	67107 -0-	-153	-0-	67107 2		N	-0-					-0-
05		69367 X	69367 -0-	-0-	-0-	69366 2	1 9	N	-0-	1	8			-0-
06		68101 X	68101 -0-	-0-	-0-	68101 2		N	-0-					-0-
07		72264 X	72264 -0-	-0-	-0-	72264 2		N	-0-					-0-
*08		73845 X	73845 -0-	-0-	-0-	73844 2	1 9	N	-0-	1	8			-0-
HOYT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260580 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15593 - 17435														
03		848 N	848 -0-	-0-	-0-	848 2		N	-0-					-0-
04		570 N	532 -0-	-38	-0-	532 2		N	-0-					-0-
05		744 N	474 -0-	-270	-0-	474 2		N	-0-					-0-
06		810 N	711 -0-	-99	-0-	711 2		N	-0-					-0-
07		910 N	910 -0-	-0-	-0-	910 2		N	-0-					-0-
*08		1084 N	1084 -0-	-0-	-0-	1084 2		N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847															
CAZEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260726 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16072 - 16446															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	6045 X	5255	-0-	-790	-0-	-0-	5255	2			N	-0-			-0-
04	5760 X	5122	-0-	-638	-0-	-0-	5122	2			N	-0-			-0-
05	5115 X	4814	-0-	-301	-0-	-0-	4814	2			N	-0-			-0-
06	5100 X	3930	-0-	-1170	-0-	-0-	3930	2			N	-0-			-0-
07	5301 X	4800	-0-	-501	-0-	-0-	4800	2			N	-0-			-0-
08	5301 X	4102	-0-	-1199	-0-	-0-	4101	2	1	9	N	1	1 8		-0-

JAMES MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265618 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 17550 PERF.16043 - 17178															
03	360206 X	360206	-0-	-0-	-0-	-0-	360206	2			N	-0-			-0-
04	371732 X	371732	-0-	-0-	-0-	-0-	371732	2			N	-0-			-0-
05	344581 X	344581	-0-	-0-	-0-	-0-	344578	2	3	9	N	3	3 8		-0-
06	348600 X	337777	-0-	-10823	-0-	-0-	337777	2			N	-0-			-0-
07	384121 X	351296	-0-	-32825	-0-	-0-	351296	2			N	-0-			-0-
08	384121 X	358597	-0-	-25524	-0-	-0-	358582	2	15	9	N	14	14 8		-0-

VIOLA SIMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265633 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 16562 PERF.14946 - 16634															
03	9114 X	5378	-0-	-3736	-0-	-0-	5378	2			N	-0-			-0-
04	8820 X	4189	-0-	-4631	-0-	-0-	4189	2			N	-0-			-0-
05	9114 X	6115	-0-	-2999	-0-	-0-	6115	2			N	-0-			-0-
06	7290 X	5611	-0-	-1679	-0-	-0-	5611	2			N	-0-			-0-
07	7533 X	6976	-0-	-557	-0-	-0-	6976	2			N	-0-			-0-
08	6107 X	4478	-0-	-1629	-0-	-0-	4478	2			N	-0-			-0-

RONALD CORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265701 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 15686 PERF.15570 - 15719															
03	46872 X	44153	-0-	-2719	-0-	-0-	44153	2			N	-0-			-0-
04	43590 X	42814	-0-	-776	-0-	-0-	42814	2			N	-0-			-0-
05	44764 X	43026	-0-	-1738	-0-	-0-	43026	2			N	-0-			-0-
06	43320 X	43216	-0-	-104	-0-	-0-	43216	2			N	-0-			-0-
07	44516 X	43835	-0-	-681	-0-	-0-	43835	2			N	-0-			-0-
08	44237 X	43520	-0-	-717	-0-	-0-	43519	2	1	9	N	1	1 8		-0-

HOYT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266052 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 14980 PERF.15849 - 20584															
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-

CIRCLE M. RANCH-HOYT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271113 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 16748 PERF.16098 - 20966															
03	9238 X	8248	-0-	-990	-0-	-0-	8248	2			N	-0-			-0-
04	8670 X	7689	-0-	-981	-0-	-0-	7689	2			N	-0-			-0-
05	8897 X	7706	-0-	-1191	-0-	-0-	7706	2			N	-0-			-0-
06	8190 X	7342	-0-	-848	-0-	-0-	7340	2	2	9	N	2	2 8		-0-
07	8463 X	7412	-0-	-1051	-0-	-0-	7412	2			N	-0-			-0-
08	8246 X	7190	-0-	-1056	-0-	-0-	7190	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON			
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.													251691			
REAGAN, GENEVA													WELL #: 3			
RRCID -> 209015													COMPL. DATE N/A			
TOTAL DEPTH 12312													PERF.11574 - 11832			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
REAGAN, GENEVA													WELL #: 2			
RRCID -> 210124													COMPL. DATE 11/16/2004			
TOTAL DEPTH 12370													PERF.11966 - 11976			
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-
REAGAN, GENEVA													WELL #: 1			
RRCID -> 210276													COMPL. DATE 10/16/2004			
TOTAL DEPTH 14025													PERF.11048 - 12105			
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-
FORTSON OIL COMPANY MITCHELL													278563			
WELL #: 1													RRCID -> 184630			
COMPL. DATE 07/23/2001													TOTAL DEPTH 13505			
PERF.11814 - 12403																
03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	197	1	1961	2	N	-0-				-0-
04	1950	N	1723	-0-	-227	-0-	138	1	1585	2	N	-0-				-0-
05	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	183	1	2392	2	N	-0-				-0-
06	3000	N	3623	-0-	623	623	319	1	3304	2	N	-0-				-0-
07	3100	N	4682	-0-	1582	2205	371	1	4311	2	N	-0-				-0-
*08	3100	N	3030	-0-	-70	2135	280	1	2750	2	N	-0-				-0-
SIMMONS													WELL #: 2			
RRCID -> 186590													COMPL. DATE 11/20/2001			
TOTAL DEPTH 11680													PERF.11142 - 11568			
03	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	174	1	1325	2	N	-0-				22
04	1530	N	1364	-0-	-166	-0-	167	1	1197	2	N	-0-				22
05	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	134	1	1338	2	N	-0-				22
06	1440	N	1313	-0-	-127	-0-	125	1	1188	2	N	-0-				22
07	1436	N	1436	-0-	0-	-0-	120	1	1316	2	N	-0-				22
08	1457	N	1349	-0-	-108	-0-	113	1	1236	2	N	-0-				22
MITCHELL													WELL #: 3			
RRCID -> 187286													COMPL. DATE 01/02/2002			
TOTAL DEPTH 12820													PERF.12610 - 12626			
03	1054	N	964	-0-	-90	-0-	83	1	881	2	N	-0-				-0-
04	960	N	880	-0-	-80	-0-	69	1	811	2	N	-0-				-0-
05	992	N	934	-0-	-58	-0-	65	1	869	2	N	-0-				-0-
06	959	N	959	-0-	0-	-0-	82	1	877	2	N	-0-				-0-
07	899	N	796	-0-	-103	-0-	61	1	735	2	N	-0-				-0-
08	930	N	707	-0-	-223	-0-	64	1	643	2	N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON	
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563														
BAXTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187656 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11368 - 11795														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	207	1	1483	2	N	-0-			110
04	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	180	1	1222	2	N	-0-			110
05	1457 N	1140	-0-	-317	-0-	110	1	1030	2	N	-0-			110
06	1500 N	1113	-0-	-387	-0-	113	1	1000	2	N	-0-			110
07	1457 N	1070	-0-	-387	-0-	96	1	974	2	N	-0-			110
08	1147 N	1046	-0-	-101	-0-	94	1	952	2	N	-0-			110

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 188084 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12048 - 12530														
03	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	114	1	1224	2	N	-0-			-0-
04	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	121	1	1376	2	N	-0-			-0-
05	1519 N	1396	-0-	-123	-0-	100	1	1296	2	N	-0-			-0-
06	1290 N	1173	-0-	-117	-0-	104	1	1069	2	N	-0-			-0-
07	1550 N	1230	-0-	-320	-0-	98	1	1132	2	N	-0-			-0-
08	1395 N	1210	-0-	-185	-0-	113	1	1097	2	N	-0-			-0-

AUTREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190173 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11620 PERF.10868 - 11518														
03	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	276	1	2149	2	N	-0-			77
04	2520 N	2333	-0-	-187	-0-	280	1	2053	2	N	-0-			77
05	2325 N	2228	-0-	-97	-0-	194	1	2034	2	N	-0-			77
06	2340 N	2294	-0-	-46	-0-	185	1	2109	2	N	-0-			77
07	2418 N	1845	-0-	-573	-0-	150	1	1695	2	N	-0-			77
08	2232 N	2166	-0-	-66	-0-	176	1	1990	2	N	-0-			77

BAXTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190636 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11375 - 11800														
03	310 N	212	-0-	-98	-0-	12	1	200	2	N	-0-			35
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	262	2	N	-0-			35
05	372 N	268	-0-	-104	-0-	8	1	260	2	N	-0-			35
06	210 N	174	-0-	-36	-0-	6	1	168	2	N	-0-			35
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	6	1	289	2	N	-0-			35
08	279 N	184	-0-	-95	-0-	4	1	180	2	N	-0-			35

BAXTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192386 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11512 - 11589														
03	155 N	125	-0-	-30	-0-	17	1	108	2	N	-0-			95
04	180 N	115	-0-	-65	-0-	16	1	99	2	N	-0-			95
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	13	1	104	2	N	-0-			95
06	120 N	83	-0-	-37	-0-	9	1	74	2	N	-0-			95
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	129	2	N	-0-			95
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	12	1	109	2	N	-0-			95

AUTREY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194371 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11853 PERF.11378 - 11754														
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	7	1	69	2	N	-0-			45
04	90 N	66	-0-	-24	-0-	6	1	60	2	N	-0-			45
05	93 N	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	2	N	-0-			45
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	2	1	32	2	N	-0-			45
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	2	N	-0-			45
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	N	-0-			45

HONEA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197517 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 11224														
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	68	1	810	2	N	-0-			160
04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	79	1	867	2	N	-0-	100 1		60
05	899 N	716	-0-	-183	-0-	36	1	680	2	N	-0-			60
06	840 N	460	-0-	-380	-0-	25	1	435	2	N	-0-			60
07	992 N	928	-0-	-64	-0-	40	1	888	2	N	-0-			60
*08	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	45	1	1698	2	N	-0-			60

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563												
SIMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197618 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11186 - 11544												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
HONEA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198195 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 11394 PERF.10996 - 11262												
03	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	205	1	2122 2	N	-0-		25
04	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	238	1	2295 2	N	50		75
						55	9					
05	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	157	1	2362 2	N	-0-		75
06	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	144	1	2035 2	N	-0-		75
07	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	142	1	2485 2	N	-0-		75
*08	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	125	1	2196 2	N	-0-		75
SCHROEDER WELL #: 2 RRCID -> 200025 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11644 - 12060												
03	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	317	1	2129 2	N	-0-		107
04	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	306	1	1934 2	N	-0-		107
05	2387 N	2167	-0-	-220	-0-	230	1	1937 2	N	-0-		107
06	2370 N	2274	-0-	-96	-0-	250	1	2024 2	N	-0-		107
07	2325 N	2317	-0-	-8	-0-	228	1	2089 2	N	-0-		107
*08	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	222	1	2033 2	N	-0-		107
AUTREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200879 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11054 - 11524												
03	1860 N	1563	-0-	-297	-0-	123	1	1440 2	N	-0-		125
04	1560 N	1510	-0-	-50	-0-	145	1	1365 2	N	-0-		125
05	1674 N	1244	-0-	-430	-0-	63	1	1181 2	N	-0-		125
06	1500 N	1317	-0-	-183	-0-	72	1	1245 2	N	-0-		125
07	1550 N	1481	-0-	-69	-0-	62	1	1419 2	N	-0-		125
08	1240 N	1198	-0-	-42	-0-	50	1	1148 2	N	-0-		125
HONEA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200938 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11233												
03	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	99	1	1901 2	N	-0-		115
04	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	50	1	1360 2	N	-0-		115
05	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	2	1	1427 2	N	-0-		115
06	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	7	1	1172 2	N	-0-		115
07	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2		N	-0-		115
08	868 N	858	-0-	-10	-0-	858	2		N	-0-		115
SIMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201126 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11040 - 11078												
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	33	1	552 2	N	-0-		76
04	570 N	567	-0-	-3	-0-	54	1	513 2	N	-0-		76
05	589 N	568	-0-	-21	-0-	36	1	532 2	N	-0-		76
06	570 N	535	-0-	-35	-0-	36	1	499 2	N	-0-		76
07	589 N	583	-0-	-6	-0-	32	1	551 2	N	-0-		76
08	558 N	545	-0-	-13	-0-	30	1	515 2	N	-0-		76

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563												
HONEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201832 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11178 - 11437												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
03	217 N	170	-0-	-47	-0-	5	1	165	2	N	-0-	25
04	210 N	186	-0-	-24	-0-	7	1	179	2	N	-0-	25
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	1	1	202	2	N	-0-	25
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	2	N	-0-	25
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-	25
08	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-	25
HONEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202126 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10958 - 11198												
03	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	184	1	2090	2	N	-0-	68
04	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	179	1	1895	2	N	-0-	68
05	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	108	1	1882	2	N	-0-	68
06	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	89	1	1437	2	N	-0-	68
07	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	78	1	1616	2	N	-0-	68
*08	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	75	1	1561	2	N	-0-	68
HONEY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202226 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11067 - 11346												
03	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	287	1	2520	2	N	-0-	100
04	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	279	1	2300	2	N	-0-	100
05	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	181	1	2172	2	N	-0-	100
06	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	107	1	1216	2	N	-0-	100
07	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	143	1	1931	2	N	-0-	100
*08	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	146	1	1973	2	N	-0-	100
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 202390 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10906 - 10912												
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	21	1	505	2	N	-0-	117
04	570 N	442	-0-	-128	-0-	20	1	422	2	N	-0-	47
05	589 N	408	-0-	-181	-0-	5	1	403	2	N	-0-	47
06	510 N	383	-0-	-127	-0-	6	1	377	2	N	-0-	47
07	465 N	389	-0-	-76	-0-	1	1	388	2	N	-0-	47
08	403 N	396	-0-	-7	-0-	1	1	395	2	N	-0-	47
PEISKEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202832 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11750 - 12590												
03	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	182	1	1114	2	N	-0-	77
04	1170 N	1049	-0-	-121	-0-	156	1	893	2	N	-0-	77
05	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	141	1	1051	2	N	-0-	77
06	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	158	1	1135	2	N	-0-	77
07	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	150	1	1204	2	N	-0-	77
08	1178 N	951	-0-	-227	-0-	105	1	846	2	N	-0-	77
HONEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202843 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11025 - 11292												
03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	87	1	944	2	N	-0-	110
04	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	161	1	1617	2	N	-0-	110
05	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	136	1	2193	2	N	-0-	110
06	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	121	1	1817	2	N	-0-	110
07	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	109	1	2057	2	N	-0-	110
*08	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	101	1	1918	2	N	-0-	110
HONEY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202852 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10874 - 11148												
03	930 N	619	-0-	-311	-0-	52	1	567	2	N	-0-	115
04	870 N	454	-0-	-416	-0-	41	1	413	2	N	-0-	115
05	961 N	370	-0-	-591	-0-	22	1	348	2	N	-0-	115
06	600 N	438	-0-	-162	-0-	27	1	411	2	N	-0-	115
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	25	1	467	2	N	-0-	115
*08	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	54	1	1030	2	N	-0-	115

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563														
PEISKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202952 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13438 - 14228														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	2871	2	N	-0-		-0-
04	2520 X	2262	-0-	-258	-0-	-0-	15	1	2247	2	N	-0-		-0-
05	2728 X	2362	-0-	-366	-0-	-0-	76	1	2286	2	N	-0-		-0-
06	2640 N	2552	-0-	-88	-0-	-0-	124	1	2428	2	N	-0-		-0-
07	2325 N	2031	-0-	-294	-0-	-0-	273	1	1758	2	N	-0-		-0-
08	2356 N	2240	-0-	-116	-0-	-0-	337	1	1903	2	N	-0-		-0-

WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203902 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11094 - 11102														
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	276	2	N	-0-		50
04	570 N	226	-0-	-344	-0-	-0-	25	1	201	2	N	-0-		50
05	403 N	123	-0-	-280	-0-	-0-	10	1	113	2	N	-0-		50
06	300 N	193	-0-	-107	-0-	-0-	16	1	177	2	N	-0-		50
07	248 N	163	-0-	-85	-0-	-0-	12	1	151	2	N	-0-		50
*08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	160	2	N	-0-		50

HONEA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203904 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11383 - 11476														
03	1178 N	1176	-0-	-2	-0-	-0-	39	1	1137	2	N	-0-		55
04	1650 N	1562	-0-	-88	-0-	-0-	56	1	1471	2	N	32		87
							35	9						
05	1457 N	1273	-0-	-184	-0-	-0-	3	1	1261	2	N	8		95
							9	9						
06	1140 N	1066	-0-	-74	-0-	-0-	7	1	1048	2	N	10		105
							11	9						
07	1612 N	1162	-0-	-450	-0-	-0-	1138	2	24	9	N	22		127
08	1271 N	1222	-0-	-49	-0-	-0-	1222	2			N	-0-		127

SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 204211 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11994 - 13364														
03	2604 N	1944	-0-	-660	-0-	-0-	248	1	1696	2	N	-0-		40
04	2550 N	2156	-0-	-394	-0-	-0-	287	1	1869	2	N	-0-		40
05	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	-0-	286	1	2496	2	N	-0-		40
06	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	-0-	263	1	2204	2	N	-0-		40
07	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	-0-	247	1	2350	2	N	-0-		40
08	2759 N	2452	-0-	-307	-0-	-0-	233	1	2219	2	N	-0-		40

WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204448 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10800 - 11042														
03	1395 N	1280	-0-	-115	-0-	-0-	137	1	1143	2	N	-0-		124
04	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	1205	2	N	-0-		124
05	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	1293	2	N	-0-		124
06	1230 N	1132	-0-	-98	-0-	-0-	98	1	1034	2	N	-0-		124
07	1395 N	1217	-0-	-178	-0-	-0-	90	1	1127	2	N	-0-		124
08	1395 N	1282	-0-	-113	-0-	-0-	95	1	1187	2	N	-0-		124

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 204529 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11984 - 12390														
03	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	1411	2	N	-0-		-0-
04	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1144	2	N	-0-		-0-
05	1209 N	1160	-0-	-49	-0-	-0-	80	1	1080	2	N	-0-		-0-
06	1170 N	1137	-0-	-33	-0-	-0-	98	1	1039	2	N	-0-		-0-
07	1209 N	1136	-0-	-73	-0-	-0-	88	1	1048	2	N	-0-		-0-
08	1147 N	1066	-0-	-81	-0-	-0-	97	1	969	2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563														
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204923 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11160 - 11168														
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	
03	1984 N	1763	-0-	-221	-0-	209	1	1554	2	N	-0-		73	
04	2640 N	2160	-0-	-480	-0-	269	1	1891	2	N	-0-		73	
05	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	162	1	1569	2	N	-0-		73	
06	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	236	1	2185	2	N	-0-		73	
07	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	225	1	2396	2	N	-0-		73	
*08	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	162	1	1726	2	N	-0-		73	
WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205515 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11212 - 11220														
03	1612 N	1468	-0-	-144	-0-	161	1	1307	2	N	-0-		45	
04	1500 N	1429	-0-	-71	-0-	165	1	1264	2	N	-0-		45	
05	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	140	1	1510	2	N	-0-		45	
06	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	136	1	1394	2	N	-0-		45	
07	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	127	1	1530	2	N	-0-		45	
08	1643 N	1629	-0-	-14	-0-	125	1	1504	2	N	-0-		45	
HONEA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205600 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10929 - 11074														
03	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	139	1	2134	2	N	63	180 1	33	
						69	9							
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	40	1	556	2	N	-0-		33	
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	16	1	466	2	N	-0-		33	
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	20	1	513	2	N	-0-		33	
07	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	39	1	1473	2	N	15		48	
						17	9							
*08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	33	1	1234	2	N	-0-		48	
PEISKEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205603 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11662 - 12616														
03	2325 N	2104	-0-	-221	-0-	296	1	1808	2	N	-0-		60	
04	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	323	1	1851	2	N	10		70	
						11	9							
05	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	297	1	2203	2	N	-0-		70	
06	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	269	1	1926	2	N	-0-		70	
07	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	270	1	2160	2	N	10		80	
						11	9							
08	2511 N	2267	-0-	-244	-0-	251	1	2016	2	N	-0-		80	
HONEA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207183 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 11337 PERF.10922 - 10932														
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	39	1	632	2	N	15		60	
						17	9							
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	40	1	577	2	N	-0-		60	
05	527 N	439	-0-	-88	-0-	14	1	425	2	N	-0-		60	
06	660 N	264	-0-	-396	-0-	9	1	255	2	N	-0-		60	
07	651 N	316	-0-	-335	-0-	7	1	301	2	N	7		67	
						8	9							
*08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	12	1	513	2	N	28		95	
						31	9							
PEISKEE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210225 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11774 - 12324														
03	713 N	689	-0-	-24	-0-	44	1	645	2	N	-0-		26	
04	690 N	479	-0-	-211	-0-	33	1	446	2	N	-0-		26	
05	682 N	586	-0-	-96	-0-	22	1	564	2	N	-0-		26	
06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	39	1	904	2	N	-0-		26	
07	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	38	1	1279	2	N	-0-		26	
*08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	31	1	1066	2	N	-0-		26	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563															
PEISKEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 211280 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11578 - 12262															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	1138	2	N	-0-			87
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	1033	2	N	-0-			87
05	899 N	899	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	832	2	N	-0-			87
06	1110 N	687	-0-	-423	-0-	-0-	54	1	633	2	N	-0-			87
07	1147 N	999	-0-	-148	-0-	-0-	66	1	933	2	N	-0-			87
*08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	959	2	N	-0-			87

PEISKEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211286 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11830 - 12317															
03	1798 N	1540	-0-	-258	-0-	-0-	100	1	1440	2	N	-0-			36
04	1800 N	1521	-0-	-279	-0-	-0-	106	1	1415	2	N	-0-			36
05	1767 N	1514	-0-	-253	-0-	-0-	54	1	1395	2	N	59	75 1		20
							65	9							
06	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1440	2	N	-0-			20
07	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	1584	2	N	-0-			20
*08	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1695	2	N	-0-			20

WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211401 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11153 - 11161															
03	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	1118	2	N	-0-			60
04	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	1044	2	N	-0-			60
05	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1064	2	N	-0-			60
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	876	2	N	-0-			60
07	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1041	2	N	-0-			60
*08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1042	2	N	-0-			60

WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211863 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11112 - 11122															
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	529	2	N	-0-			90
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	419	2	N	-0-			90
05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	574	2	N	-0-			90
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	396	2	N	-0-			90
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	508	2	N	-0-			90
*08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	469	2	N	-0-			90

PEISKEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212507 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11940 - 12574															
03	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	-0-	497	1	3283	2	N	-0-			50
04	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	-0-	495	1	3076	2	N	-0-			50
05	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	-0-	424	1	3489	2	N	-0-			50
06	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	-0-	365	1	2894	2	N	-0-			50
07	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	-0-	404	1	3612	2	N	-0-			50
*08	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	-0-	386	1	3455	2	N	-0-			50

LAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212715 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11948 - 12330															
03	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	1290	2	N	-0-			12
04	1080 N	961	-0-	-119	-0-	-0-	123	1	824	2	N	13			25
							14	9							
05	1178 N	852	-0-	-326	-0-	-0-	85	1	767	2	N	-0-			25
06	1410 N	906	-0-	-504	-0-	-0-	93	1	813	2	N	-0-			25
07	992 N	702	-0-	-290	-0-	-0-	64	1	638	2	N	-0-			25
*08	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	1149	2	N	-0-			25

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON											
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563											
PEISKEE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213106 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13514 - 13984											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	8866 X	8637	-0-	-229	-0-	8637	2		N	-0-	-0-
04	8670 X	8012	-0-	-658	-0-	8012	2		N	-0-	-0-
05	8990 X	8268	-0-	-722	-0-	217	1	8051	2	N	-0-
06	8700 X	8430	-0-	-270	-0-	308	1	8122	2	N	-0-
07	10999 X	10999	-0-	-0-	-0-	1354	1	9645	2	N	-0-
*08	13123 X	13123	-0-	-0-	-0-	1831	1	11292	2	N	-0-
PEISKEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213107 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11915 - 12554											
03	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	770	1	5518	2	N	160
04	5790 X	5723	-0-	-67	-0-	739	1	4984	2	N	160
05	5921 X	5413	-0-	-508	-0-	534	1	4879	2	N	160
06	6090 X	5376	-0-	-714	-0-	551	1	4825	2	N	160
07	6293 X	5803	-0-	-490	-0-	526	1	5277	2	N	160
08	6293 X	5633	-0-	-660	-0-	511	1	5122	2	N	160
LAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214891 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13607 - 13720											
03	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	225	1	1578	2	N	-0-
04	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	211	1	1522	2	N	-0-
05	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	164	1	1483	2	N	-0-
06	1740 N	1624	-0-	-116	-0-	164	1	1460	2	N	-0-
07	1798 N	1780	-0-	-18	-0-	161	1	1619	2	N	-0-
*08	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	157	1	1558	2	N	-0-
PEISKEE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215548 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11663 - 12672											
03	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	383	1	2916	2	N	100
04	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	393	1	2808	2	N	100
05	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	300	1	2966	2	N	100
06	2880 X	2848	-0-	-32	-0-	273	1	2575	2	N	100
07	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	263	1	2863	2	N	100
*08	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	263	1	2873	2	N	100
JOHNSON, PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 215776 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11685 - 12444											
03	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	193	1	1568	2	N	-0-
04	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	186	1	1425	2	N	-0-
05	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	136	1	1474	2	N	-0-
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	112	1	1148	2	N	-0-
07	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	108	1	1297	2	N	-0-
*08	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	157	1	1894	2	N	-0-
PEISKEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216521 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11416 - 12414											
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
PEISKEE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 216522 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11576 - 13717											
03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	120	1	822	2	N	-0-
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	118	1	771	2	N	-0-
05	866 N	866	-0-	-0-	-0-	89	1	777	2	N	-0-
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	74	1	626	2	N	-0-
07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	82	1	785	2	N	-0-
*08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	81	1	776	2	N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563												
PEISKEE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216670 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11534 - 12456												
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	* * EOM BALANCE
03	1581 N	1407	-0-	-174	-0-	179	1	1228	2	N	-0-	45
04	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	191	1	1239	2	N	-0-	45
05	1426 N	1292	-0-	-134	-0-	134	1	1158	2	N	-0-	45
06	1350 N	1023	-0-	-327	-0-	110	1	913	2	N	-0-	45
07	1488 N	930	-0-	-558	-0-	89	1	841	2	N	-0-	45
08	1302 N	1112	-0-	-190	-0-	106	1	1006	2	N	-0-	45
PEISKEE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 216755 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11706 - 12862												
03	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	154	1	1037	2	N	-0-	50
04	1470 N	991	-0-	-479	-0-	136	1	855	2	N	-0-	50
05	1333 N	664	-0-	-669	-0-	71	1	593	2	N	-0-	50
06	1140 N	979	-0-	-161	-0-	109	1	870	2	N	-0-	50
07	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	104	1	941	2	N	-0-	50
*08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	68	1	615	2	N	-0-	50
WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216762 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11046 - 11051												
03	961 N	703	-0-	-258	-0-	81	1	622	2	N	-0-	78
04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	134	1	977	2	N	-0-	78
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	68	1	692	2	N	-0-	78
06	690 N	637	-0-	-53	-0-	60	1	577	2	N	-0-	78
07	992 N	611	-0-	-381	-0-	50	1	561	2	N	-0-	78
08	775 N	647	-0-	-128	-0-	53	1	594	2	N	-0-	78
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217388 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14302 PERF.13562 - 14088												
03	8741 X	8741	-0-	-0-	-0-	57	1	8684	2	N	-0-	-0-
04	8130 X	6224	-0-	-1906	-0-	6224	2		2	N	-0-	-0-
05	8401 X	7727	-0-	-674	-0-	102	1	7625	2	N	-0-	-0-
06	8130 X	8057	-0-	-73	-0-	243	1	7814	2	N	-0-	-0-
07	8401 X	8194	-0-	-207	-0-	962	1	7232	2	N	-0-	-0-
*08	8428 X	8428	-0-	-0-	-0-	1129	1	7299	2	N	-0-	-0-
SCHROEDER, LELAND WELL #: 1 RRCID -> 217582 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11332 - 13093												
03	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	206	1	1659	2	N	-0-	110
04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	171	1	1306	2	N	-0-	110
05	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	139	1	1498	2	N	30	140
						33	9					
06	1320 N	1134	-0-	-186	-0-	101	1	1033	2	N	-0-	140
07	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	111	1	1336	2	N	10	150
						11	9					
08	1364 N	1345	-0-	-19	-0-	103	1	1242	2	N	-0-	150
GRACE WELL #: 1 RRCID -> 217768 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11729 - 12478												
03	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	131	1	2464	2	N	-0-	87
04	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	128	1	2200	2	N	18	105
						20	9					
05	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	142	1	6362	2	N	32	137
						35	9					
06	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	116	1	4326	2	N	10	147
						11	9					
07	3100 N	6480	-0-	3380	3380	86	1	6340	2	N	49	25
						54	9					
*08	8695 X	5315	-0-	-3380	-0-	71	1	5238	2	N	5	30
						6	9					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563													
LAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217773 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13337 - 14041													
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
03	8959 X	8243	-0-	-716	-0-	8243	2			N	-0-		-0-
04	8670 X	7768	-0-	-902	-0-	7768	2			N	-0-		-0-
05	8959 X	7421	-0-	-1538	-0-	7421	2			N	-0-		-0-
06	8640 X	7387	-0-	-1253	-0-	7387	2			N	-0-		-0-
07	8928 X	8561	-0-	-367	-0-	699	1	7862	2	N	-0-		-0-
08	8246 X	6001	-0-	-2245	-0-	593	1	5408	2	N	-0-		-0-
GRACE WELL #: 2 RRCID -> 218155 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11389 - 12159													
03	2449 N	2342	-0-	-107	-0-	105	1	2138	2	N	90		270
						99	9						
04	2220 N	2118	-0-	-102	-0-	109	1	1997	2	N	11	181 1	100
						12	9						
05	2573 N	2323	-0-	-250	-0-	40	1	2153	2	N	118	178 1	40
						130	9						
06	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	49	1	2127	2	N	112		152
						123	9						
07	2201 N	1708	-0-	-493	-0-	16	1	1646	2	N	42	174 1	20
						46	9						
08	2325 N	1215	-0-	-1110	-0-	12	1	1203	2	N	-0-		20
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218170 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 15443 PERF.11801 - 13164													
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-
PEISKEE, A. WELL #: 1 RRCID -> 218401 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11938 - 12547													
03	4247 X	4041	-0-	-206	-0-	531	1	3510	2	N	-0-		42
04	4020 X	3891	-0-	-129	-0-	538	1	3353	2	N	-0-		42
05	4371 X	3992	-0-	-379	-0-	431	1	3561	2	N	-0-		42
06	4230 X	3756	-0-	-474	-0-	420	1	3336	2	N	-0-		42
07	4371 X	4041	-0-	-330	-0-	405	1	3636	2	N	-0-		42
08	4030 X	3869	-0-	-161	-0-	388	1	3481	2	N	-0-		42
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218655 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11966 - 12591													
03	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	237	1	1525	2	Y	-0-		8
04	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	253	1	1553	2	Y	-0-		8
05	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	195	1	1575	2	Y	-0-		8
06	1710 N	1355	-0-	-355	-0-	154	1	1201	2	Y	-0-		8
07	1860 N	1710	-0-	-150	-0-	175	1	1535	2	Y	-0-		8
08	1767 N	1744	-0-	-23	-0-	178	1	1566	2	Y	-0-		8
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218931 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11928 - 12628													
03	899 N	847	-0-	-52	-0-	124	1	723	2	N	-0-		-0-
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	148	1	816	2	N	-0-		-0-
05	992 N	919	-0-	-73	-0-	113	1	806	2	N	-0-		-0-
06	810 N	750	-0-	-60	-0-	95	1	655	2	N	-0-		-0-
07	992 N	944	-0-	-48	-0-	109	1	835	2	N	-0-		-0-
08	930 N	897	-0-	-33	-0-	104	1	793	2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON					
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563															
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220464 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13342 - 13797															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	9517 X	7804	-0-	-1713	-0-		123 1	7681 2	2	N		-0-			-0-
04	8730 X	7775	-0-	-955	-0-		79 1	7696 2	2	N		-0-			-0-
05	9021 X	7875	-0-	-1146	-0-		190 1	7685 2	2	N		-0-			-0-
06	8520 X	7407	-0-	-1113	-0-		303 1	7104 2	2	N		-0-			-0-
07	8029 X	7590	-0-	-439	-0-		965 1	6625 2	2	N		-0-			-0-
08	8029 X	7224	-0-	-805	-0-		1036 1	6188 2	2	N		-0-			-0-

LAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220612 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 14628 PERF.12130 - 13468															
03	3224 X	3107	-0-	-117	-0-		395 1	2712 2	2	N		-0-			-0-
04	3060 X	2931	-0-	-129	-0-		395 1	2536 2	2	N		-0-			-0-
05	3007 X	2561	-0-	-446	-0-		267 1	2294 2	2	N		-0-			-0-
06	3000 X	2394	-0-	-606	-0-		259 1	2135 2	2	N		-0-			-0-
07	3100 X	2784	-0-	-316	-0-		268 1	2516 2	2	N		-0-			-0-
08	3100 X	2912	-0-	-188	-0-		281 1	2631 2	2	N		-0-			-0-

BAXTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220659 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11214 - 11902															
03	1333 X	1026	-0-	-307	-0-		135 1	891 2	2	N		-0-			7
04	1230 X	1003	-0-	-227	-0-		96 1	907 2	2	N		-0-			7
05	1271 X	1195	-0-	-76	-0-		76 1	1119 2	2	N		-0-			7
06	990 N	847	-0-	-143	-0-		95 1	752 2	2	N		-0-			7
07	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-		116 1	1043 2	2	N		-0-			7
08	1209 N	1132	-0-	-77	-0-		114 1	1018 2	2	N		-0-			7

JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220999 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11958 - 13752															
03	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-		489 1	3535 2	2	N		-0-			155
04	3420 X	3312	-0-	-108	-0-		424 1	2888 2	2	N		-0-			155
05	3534 X	3327	-0-	-207	-0-		324 1	3003 2	2	N		-0-			155
06	3900 X	3064	-0-	-836	-0-		310 1	2754 2	2	N		-0-			155
07	4030 X	2652	-0-	-1378	-0-		238 1	2414 2	2	N		-0-			155
08	4030 X	2885	-0-	-1145	-0-		258 1	2627 2	2	N		-0-			155

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221095 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11910 - 12360															
03	3348 X	2378	-0-	-970	-0-		316 1	2062 2	2	N		-0-			-0-
04	3150 X	1554	-0-	-1596	-0-		218 1	1336 2	2	N		-0-			-0-
05	3255 X	2559	-0-	-696	-0-		282 1	2277 2	2	N		-0-			-0-
06	3150 X	2650	-0-	-500	-0-		302 1	2348 2	2	N		-0-			-0-
07	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-		332 1	2904 2	2	N		-0-			-0-
*08	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-		348 1	3042 2	2	N		-0-			-0-

LAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221447 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF.11614 - 12487															
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-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222469 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11646 - 12176															
03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-		159 1	1049 2	2	N		-0-			-0-
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-		150 1	936 2	2	N		-0-			-0-
05	1085 N	1024	-0-	-61	-0-		111 1	913 2	2	N		-0-			-0-
06	1170 N	982	-0-	-188	-0-		110 1	872 2	2	N		-0-			-0-
07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-		114 1	1019 2	2	N		-0-			-0-
*08	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-		111 1	991 2	2	N		-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563															
LAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223852 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13730 - 13846															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	12989 X	11131	-0-	-1858	-0-	386	1	10745	2	N	-0-				-0-
04	12570 X	9637	-0-	-2933	-0-	292	1	9345	2	N	-0-				-0-
05	12927 X	10849	-0-	-2078	-0-	476	1	10373	2	N	-0-				-0-
06	11880 X	10725	-0-	-1155	-0-	648	1	10077	2	N	-0-				-0-
07	12276 X	10349	-0-	-1927	-0-	1499	1	8850	2	N	-0-				-0-
08	11129 X	8516	-0-	-2613	-0-	1370	1	7146	2	N	-0-				-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 224787 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12114 - 12728															
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	79	1	521	2	N	-0-				-0-
04	480 N	436	-0-	-44	-0-	61	1	375	2	N	-0-				-0-
05	496 N	381	-0-	-115	-0-	41	1	340	2	N	-0-				-0-
06	570 N	402	-0-	-168	-0-	45	1	357	2	N	-0-				-0-
07	465 N	398	-0-	-67	-0-	40	1	358	2	N	-0-				-0-
08	372 N	303	-0-	-69	-0-	31	1	272	2	N	-0-				-0-

JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225691 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 14851 PERF.13609 - 14410															
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-

FULTON, REBA WELL #: 1 RRCID -> 226296 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11898 - 12399															
03	3565 X	3081	-0-	-484	-0-	381	1	2700	2	N	-0-				35
04	3450 X	3011	-0-	-439	-0-	390	1	2621	2	N	-0-				35
05	3565 X	2958	-0-	-607	-0-	292	1	2666	2	N	-0-				35
06	3420 X	2527	-0-	-893	-0-	259	1	2268	2	N	-0-				35
07	3286 X	2950	-0-	-336	-0-	268	1	2682	2	N	-0-				35
08	3100 X	2874	-0-	-226	-0-	261	1	2613	2	N	-0-				35

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227308 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12866 PERF.12169 - 12706															
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	142	1	927	2	N	-0-				-0-
04	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	162	1	999	2	N	-0-				-0-
05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	129	1	1049	2	N	-0-				-0-
06	1020 N	730	-0-	-290	-0-	83	1	647	2	N	-0-				-0-
07	1209 N	552	-0-	-657	-0-	56	1	496	2	N	-0-				-0-
08	1178 N	619	-0-	-559	-0-	63	1	556	2	N	-0-				-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228102 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11943 - 12416															
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-

FULTON, REBA WELL #: 3 RRCID -> 229229 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11910 - 12219															
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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON				
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563																	
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229939 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11852 - 12398																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	-0-	233 1	1950 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2130 N	2058	-0-	-72	-0-	-0-	232 1	1826 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2201 N	2112	-0-	-89	-0-	-0-	172 1	1940 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2100 N	1822	-0-	-278	-0-	-0-	155 1	1667 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2139 N	1314	-0-	-825	-0-	-0-	96 1	1218 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2108 N	1666	-0-	-442	-0-	-0-	122 1	1544 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LAW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230332 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 14428 PERF.12060 - 13325																	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	10 N	3	-0-	-7	-0-	-0-	3 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	10 N	1	-0-	-9	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230442 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12242 - 12686																	
03	1116 N	710	-0-	-406	-0-	-0-	94 1	616 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1080 N	758	-0-	-322	-0-	-0-	105 1	653 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1023 N	883	-0-	-140	-0-	-0-	95 1	788 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	-0-	79 1	627 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	775 N	460	-0-	-315	-0-	-0-	45 1	415 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	868 N	444	-0-	-424	-0-	-0-	45 1	399 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230824 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12574 - 12788																	
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	-0-	20 1	164 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	19 1	147 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	217 N	169	-0-	-48	-0-	-0-	14 1	155 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	16 1	168 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	186 N	152	-0-	-34	-0-	-0-	12 1	140 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	-0-	12 1	140 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LAW UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241444 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11925 - 12535																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241549 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11946 - 12553																	
03	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	-0-	532 1	3395 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	-0-	677 1	4127 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	-0-	573 1	4603 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	-0-	569 1	4400 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	-0-	505 1	4404 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	-0-	520 1	4530 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244325 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12248 - 12775																	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563													
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 247932 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11948 - 12577													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1860 N	1604	-0-	-256	-0-	209	1	1395	2	N	-0-		-0-
04	1650 N	1493	-0-	-157	-0-	205	1	1288	2	N	-0-		-0-
05	1705 N	1644	-0-	-61	-0-	176	1	1468	2	N	-0-		-0-
06	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	176	1	1414	2	N	-0-		-0-
07	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	186	1	1691	2	N	-0-		-0-
*08	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	177	1	1604	2	N	-0-		-0-
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445													
REAGAN, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 170844 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 15380 PERF.13660 - 13858													
03	12307 X	7217	-0-	-5090	-0-	7216	3	1	9	N	-0-	1 1	-0-
04	9480 X	7271	-0-	-2209	-0-	7271	3			N	-0-		-0-
05	9083 X	6743	-0-	-2340	-0-	6743	3			N	-0-		-0-
06	7170 X	6114	-0-	-1056	-0-	6114	3			N	-0-		-0-
07	7502 X	4622	-0-	-2880	-0-	4622	3			N	-0-		-0-
08	7502 X	5150	-0-	-2352	-0-	5150	3			N	-0-		-0-
REAGAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181134 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12929 - 13687													
03	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	3			N	-0-		-0-
04	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	3			N	-0-		-0-
05	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3			N	-0-		-0-
06	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3			N	-0-		-0-
07	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	3			N	-0-		-0-
*08	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			N	-0-		-0-
MERRYMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181372 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12854 - 12905													
03	806 N	239	-0-	-567	-0-	239	3			N	-0-		-0-
04	270 N	225	-0-	-45	-0-	225	3			N	-0-		-0-
05	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-		-0-
06	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-		-0-
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-		-0-
08	1333 N	385	-0-	-948	-0-	385	3			N	-0-		-0-
REAGAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 182281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.11940 - 13134													
03	3410 X	3239	-0-	-171	-0-	3239	3			N	-0-		-0-
04	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-		-0-
05	3348 X	2310	-0-	-1038	-0-	2310	3			N	-0-		-0-
06	3240 X	2334	-0-	-906	-0-	2334	3			N	-0-		-0-
07	3348 X	2320	-0-	-1028	-0-	2320	3			N	-0-		-0-
08	3224 X	2562	-0-	-662	-0-	2562	3			N	-0-		-0-
REAGAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 182895 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11770 - 12586													
03	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			N	-0-		-0-
04	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3			N	-0-		-0-
05	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	3			N	-0-		-0-
06	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			N	-0-		-0-
07	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			N	-0-		-0-
08	3255 X	2957	-0-	-298	-0-	2957	3			N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) LEGACY RESERVES OPERATING LP MISCHER "A"														CNTY: ROBERTSON													
//CONT.// 05189 550 //CONT.// 495445														NON-ASSOCIATED													
WELL #: 1														RRCID -> 183635													
COMPL. DATE 04/24/2001														TOTAL DEPTH 13700 PERF.12450 - 13458													
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE										
03		3	N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-							N	-0-	-0-										
04		2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2 3				N	-0-	-0-										
05		2	N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-							N	-0-	-0-										
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-										
07		2	N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-							N	-0-	-0-										
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-										

REAGAN, CECIL "D"														WELL #: 1													
RRCID -> 183888														COMPL. DATE 04/13/2001													
TOTAL DEPTH 13750 PERF.13132 - 13182																											
03		1705	X	1634	-0-	-71	-0-	-0-			1634	3			N	-0-	-0-										
04		1650	N	1476	-0-	-174	-0-	-0-			1476	3			N	-0-	-0-										
05		1550	N	1288	-0-	-262	-0-	-0-			1288	3			N	-0-	-0-										
06		1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	-0-			1778	3			N	-0-	-0-										
07		1519	N	1432	-0-	-87	-0-	-0-			1432	3			N	-0-	-0-										
*08		1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	-0-			1616	3			N	-0-	-0-										

REAGAN, CECIL "C"														WELL #: 1													
RRCID -> 184147														COMPL. DATE 05/05/2001													
TOTAL DEPTH 13950 PERF.13414 - 13604																											
03		2480	X	1990	-0-	-490	-0-	-0-			1990	3			N	-0-	-0-										
04		2010	N	1985	-0-	-25	-0-	-0-			1985	3			N	-0-	-0-										
05		2325	N	2071	-0-	-254	-0-	-0-			2071	3			N	-0-	-0-										
06		2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	-0-			2164	3			N	-0-	-0-										
07		2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	-0-			2100	3			N	-0-	-0-										
08		2077	N	911	-0-	-1166	-0-	-0-			911	3			N	-0-	-0-										

REAGAN "C"														WELL #: 2													
RRCID -> 184642														COMPL. DATE 06/06/2001													
TOTAL DEPTH 13200 PERF.12810 - 12844																											
03		1922	N	836	-0-	-1086	-0-	-0-			836	3			N	-0-	-0-										
04		1230	N	757	-0-	-473	-0-	-0-			757	3			N	-0-	-0-										
05		1054	N	806	-0-	-248	-0-	-0-			806	3			N	-0-	-0-										
06		814	N	814	-0-	-0-	-0-	-0-			814	3			N	-0-	-0-										
07		775	N	661	-0-	-114	-0-	-0-			661	3			N	-0-	-0-										
08		806	N	665	-0-	-141	-0-	-0-			665	3			N	-0-	-0-										

POLLARD "A"														WELL #: 1													
RRCID -> 185045														COMPL. DATE 08/04/2001													
TOTAL DEPTH 14205 PERF.13765 - 13920																											
03		4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	-0-			4137	3			N	-0-	-0-										
04		3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	-0-			3019	3			N	-0-	-0-										
05		3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	-0-			3498	3			N	-0-	-0-										
06		2580	X	2034	-0-	-546	-0-	-0-			2034	3			N	-0-	-0-										
07		3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	-0-			3602	3			N	-0-	-0-										
*08		3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	-0-			3158	3			N	-0-	-0-										

MERRYMAN "A"														WELL #: 3													
RRCID -> 185635														COMPL. DATE 08/03/2001													
TOTAL DEPTH 13115 PERF.12756 - 12789																											
03		5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	-0-			5363	3			N	-0-	-0-										
04		4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	-0-			4766	3			N	-0-	-0-										
05		5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	-0-			5055	3			N	-0-	-0-										
06		5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	-0-			5129	3			N	-0-	-0-										
07		5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	-0-			5146	3			N	-0-	-0-										
*08		5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	-0-			5047	3			N	-0-	-0-										

MERRYMAN "A"														WELL #: 2													
RRCID -> 186085														COMPL. DATE 08/23/2001													
TOTAL DEPTH 13228 PERF.12964 - 13029																											
03		2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	-0-			2808	3			N	-0-	-0-										
04		2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	-0-			2450	3			N	-0-	-0-										
05		2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	-0-			2605	3			N	-0-	-0-										
06		2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	-0-			2402	3			N	-0-	-0-										
07		2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	-0-			2897	3			N	-0-	-0-										
*08		3100	N	3192	-0-	92	92	-0-			3192	3			N	-0-	-0-										

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
POLLARD, DOUGLAS F. WELL #: 1 RRCID -> 186139 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15004 - 15095														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1116 N	960	-0-	-156	-0-	960	3			N	-0-			-0-
04	1020 N	847	-0-	-173	-0-	847	3			N	-0-			-0-
05	1023 N	993	-0-	-30	-0-	993	3			N	-0-			-0-
06	930 N	814	-0-	-116	-0-	814	3			N	-0-			-0-
07	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-			-0-
08	992 N	874	-0-	-118	-0-	874	3			N	-0-			-0-
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 186417 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12376 - 12790														
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-
MISCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 186420 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 13425 PERF.13218 - 13234														
03	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	3			N	-0-			-0-
04	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-			-0-
05	3255 X	2328	-0-	-927	-0-	2328	3			N	-0-			-0-
06	3360 X	2071	-0-	-1289	-0-	2071	3			N	-0-			-0-
07	3472 X	2467	-0-	-1005	-0-	2467	3			N	-0-			-0-
08	3472 X	2446	-0-	-1026	-0-	2446	3			N	-0-			-0-
REAGAN, CECIL "B" WELL #: 1 RRCID -> 186913 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12818 - 13194														
03	961 N	769	-0-	-192	-0-	769	3			N	-0-			-0-
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-			-0-
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-			-0-
06	750 N	734	-0-	-16	-0-	734	3			N	-0-			-0-
07	775 N	751	-0-	-24	-0-	751	3			N	-0-			-0-
*08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-			-0-
SCHOOL LAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 187321 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13224 - 13278														
03	1922 N	1391	-0-	-531	-0-	1391	3			N	-0-			-0-
04	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-			-0-
05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-			-0-
06	1350 N	1017	-0-	-333	-0-	1017	3			N	-0-			-0-
07	1178 N	986	-0-	-192	-0-	986	3			N	-0-			-0-
08	1209 N	917	-0-	-292	-0-	917	3			N	-0-			-0-
MISCHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 187563 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13402 - 13417														
03	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-			-0-
04	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-			-0-
05	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-			-0-
06	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-			-0-
07	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-			-0-
*08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-			-0-
REAGAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 187574 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
03	6107 X	5820	-0-	-287	-0-	5820	3			N	-0-			-0-
04	5790 X	5408	-0-	-382	-0-	5408	3			N	-0-			-0-
05	5983 X	5476	-0-	-507	-0-	5476	3			N	-0-			-0-
06	5640 X	4562	-0-	-1078	-0-	4562	3			N	-0-			-0-
07	5828 X	3682	-0-	-2146	-0-	3682	3			N	-0-			-0-
08	5828 X	4919	-0-	-909	-0-	4919	3			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)										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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
03	527 N	445	-0-	-82	-0-	445	3			N	-0-					-0-			
04	420 N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					-0-			
05	434 N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-			
06	420 N	390	-0-	-30	-0-	390	3			N	-0-					-0-			
07	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-			
08	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-			
REAGAN "A"										WELL #: 4		RRCID -> 187922		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12945 - 13006	
03	6262 X	4914	-0-	-1348	-0-	4914	3			N	-0-					-0-			
04	4980 X	4612	-0-	-368	-0-	4612	3			N	-0-					-0-			
05	4991 X	3781	-0-	-1210	-0-	3781	3			N	-0-					-0-			
06	4830 X	4748	-0-	-82	-0-	4748	3			N	-0-					-0-			
07	4929 X	4701	-0-	-228	-0-	4701	3			N	-0-					-0-			
08	4929 X	4309	-0-	-620	-0-	4309	3			N	-0-					-0-			
REAGAN "A"										WELL #: 3		RRCID -> 187991		COMPL. DATE 01/24/2002		TOTAL DEPTH 13155		PERF.12925 - 13000	
03	4836 X	4410	-0-	-426	-0-	4410	3			N	-0-					-0-			
04	4500 X	3442	-0-	-1058	-0-	3442	3			N	-0-					-0-			
05	4650 X	4297	-0-	-353	-0-	4297	3			N	-0-					-0-			
06	4470 X	4046	-0-	-424	-0-	4046	3			N	-0-					-0-			
07	4402 X	4033	-0-	-369	-0-	4033	3			N	-0-					-0-			
08	4402 X	2819	-0-	-1583	-0-	2819	3			N	-0-					-0-			
RAINBOLT RANCH "A"										WELL #: 1		RRCID -> 188289		COMPL. DATE 02/19/2002		TOTAL DEPTH 17980		PERF.14186 - 15810	
03	1054 X	98	-0-	-956	-0-	98	3			N	-0-					-0-			
04	1020 X	486	-0-	-534	-0-	486	3			N	-0-					-0-			
05	1054 X	900	-0-	-154	-0-	900	3			N	-0-					-0-			
06	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-			
07	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-			
*08	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					-0-			
MISCHER "A"										WELL #: 2		RRCID -> 190311		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 14182		PERF. N/A	
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-			
MERRYMAN "A"										WELL #: 4		RRCID -> 191924		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 12960		PERF.12400 - 12770	
03	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-			
04	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-			
05	1953 N	1866	-0-	-87	-0-	1866	3			N	-0-					-0-			
06	2070 N	1998	-0-	-72	-0-	1998	3			N	-0-					-0-			
07	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-			
*08	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-			
MISCHER "C"										WELL #: 1		RRCID -> 192096		COMPL. DATE 11/27/2002		TOTAL DEPTH 13210		PERF.12643 - 12996	
03	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			Y	-0-					-0-			
04	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	3			Y	-0-					-0-			
05	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			Y	-0-					-0-			
06	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3			Y	-0-					-0-			
07	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	3			Y	-0-					-0-			
08	3596 X	3289	-0-	-307	-0-	3289	3			Y	-0-					-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) LEGACY RESERVES OPERATING LP MISCHER "E"													//CONT.// 05189 550 //CONT.// 495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
													WELL #: 1		RRCID -> 192727		COMPL. DATE 01/04/2003		TOTAL DEPTH 13315		PERF.12778 - 13140	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
03		2480 X	2110	-0-	-370	-0-		2110	3			N	-0-					-0-				
04		2250 N	1628	-0-	-622	-0-		1628	3			N	-0-					-0-				
05		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-		2086	3			N	-0-					-0-				
06		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-		2048	3			N	-0-					-0-				
07		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-		2445	3			N	-0-					-0-				
*08		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-		2303	3			N	-0-					-0-				
REAGAN "G"													WELL #: 1		RRCID -> 193033		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 13021		PERF.12088 - 12469	
03		2015 N	950	-0-	-1065	-0-		950	3			N	-0-					-0-				
04		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-		1015	3			N	-0-					-0-				
05		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-		1058	3			N	-0-					-0-				
06		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-		1040	3			N	-0-					-0-				
07		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-		1331	3			N	-0-					-0-				
08		1054 N	1033	-0-	-21	-0-		1033	3			N	-0-					-0-				
REAGAN "A"													WELL #: 8		RRCID -> 194653		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 13225		PERF.12659 - 13018	
03		5301 X	4417	-0-	-884	-0-		4417	3			N	-0-					-0-				
04		4771 X	4771	-0-	-0-	-0-		4771	3			N	-0-					-0-				
05		4867 X	4689	-0-	-178	-0-		4689	3			N	-0-					-0-				
06		4710 X	4301	-0-	-409	-0-		4301	3			N	-0-					-0-				
07		4929 X	4620	-0-	-309	-0-		4620	3			N	-0-					-0-				
08		4929 X	4192	-0-	-737	-0-		4192	3			N	-0-					-0-				
MERRYMAN "A"													WELL #: 5		RRCID -> 195857		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 13037		PERF.12836 - 12888	
03		2570 X	2570	-0-	-0-	-0-		2570	3			N	-0-					-0-				
04		2280 N	1794	-0-	-486	-0-		1794	3			N	-0-					-0-				
05		2418 N	2016	-0-	-402	-0-		2016	3			N	-0-					-0-				
06		2400 N	2278	-0-	-122	-0-		2278	3			N	-0-					-0-				
07		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-		2242	3			N	-0-					-0-				
*08		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-		2110	3			N	-0-					-0-				
REAGAN "A"													WELL #: 10		RRCID -> 196284		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 13160		PERF.12938 - 12984	
03		3100 N	2984	-0-	-116	-0-	1251	2984	3			N	-0-					-0-				
04		2490 X	135	-0-	-2355	-0-		135	3			N	-0-					-0-				
05		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-		2933	3			N	-0-					-0-				
06		2490 X	2397	-0-	-93	-0-		2397	3			N	-0-					-0-				
07		4173 X	4173	-0-	-0-	-0-		4173	3			N	-0-					-0-				
*08		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-		3694	3			N	-0-					-0-				
REAGAN "A"													WELL #: 7		RRCID -> 196288		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 13250		PERF.13024 - 13056	
03		2511 X	1120	-0-	-1391	-0-		1120	3			N	-0-					-0-				
04		2220 N	561	-0-	-1659	-0-		561	3			N	-0-					-0-				
05		1519 N	400	-0-	-1119	-0-		400	3			N	-0-					-0-				
06		1080 N	438	-0-	-642	-0-		438	3			N	-0-					-0-				
07		602 N	602	-0-	-0-	-0-		602	3			N	-0-					-0-				
*08		685 N	685	-0-	-0-	-0-		685	3			N	-0-					-0-				
REAGAN, CECIL "D"													WELL #: 2		RRCID -> 196331		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 13255		PERF.12677 - 13676	
03		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-		2922	3			N	-0-					-0-				
04		3000 N	3010	-0-	10	-0-	10	3010	3			N	-0-					-0-				
05		2337 N	2327	-0-	-10	-0-		2327	3			N	-0-					-0-				
06		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-		1654	3			N	-0-					-0-				
07		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-		1501	3			N	-0-					-0-				
*08		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-		2278	3			N	-0-					-0-				

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)														CNTY: ROBERTSON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP																	
REAGAN "B"																	
WELL #: 4 RRCID -> 196332 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 13131 PERF.12574 - 12927																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		2015 N	1278	-0-	-737	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
04		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
05		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
06		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
07		1519 N	1309	-0-	-210	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
08		1457 N	1035	-0-	-422	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
REAGAN "C"																	
WELL #: 4 RRCID -> 196335 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12482 - 12862																	
03		3038 X	3008	-0-	-30	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
04		2940 X	2774	-0-	-166	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
05		3038 X	2836	-0-	-202	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
06		2940 X	2829	-0-	-111	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
07		3038 X	2741	-0-	-297	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
08		3007 X	2348	-0-	-659	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
REAGAN "A"																	
WELL #: 9 RRCID -> 196398 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12124 - 13082																	
03		4061 X	1027	-0-	-3034	-0-	1027	3			N	-0-					174
04		3270 X	641	-0-	-2629	-0-	641	3			N	-0-					174
05		3317 X	804	-0-	-2513	-0-	804	3			N	-0-					174
06		2880 X	727	-0-	-2153	-0-	727	3			N	-0-					174
07		1860 X	276	-0-	-1584	-0-	276	3			N	-0-					174
*08		1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					174
MERRYMAN "A"																	
WELL #: 6 RRCID -> 196944 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12830 - 12860																	
03		5332 X	2546	-0-	-2786	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
04		4860 X	3520	-0-	-1340	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
05		5022 X	1344	-0-	-3678	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
06		4860 X	3620	-0-	-1240	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
07		4588 X	602	-0-	-3986	-0-	602	3			N	-0-					-0-
*08		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
REAGAN "C"																	
WELL #: 3 RRCID -> 197626 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11918 - 12320																	
03		2201 X	682	-0-	-1519	-0-	682	3			N	-0-					-0-
04		1560 N	1439	-0-	-121	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
05		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
06		2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
07		3100 N	3224	-0-	124	124	3224	3			N	-0-					-0-
*08		2762 N	2638	-0-	-124	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
REAGAN "C"																	
WELL #: 7 RRCID -> 197891 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12945 PERF.12454 - 12800																	
03		3472 X	2878	-0-	-594	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
04		3090 X	2960	-0-	-130	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
05		3069 X	3059	-0-	-10	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
06		2970 X	2730	-0-	-240	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
07		3069 X	2902	-0-	-167	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
08		3069 X	2604	-0-	-465	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
MERRYMAN "A"																	
WELL #: 7 RRCID -> 197924 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11908 - 12770																	
03		13609 X	6837	-0-	-6772	-0-	6836	3	1	9	N	1	1	1	1		-0-
04		12900 X	5740	-0-	-7160	-0-	5740	3			N	-0-					-0-
05		13330 X	7398	-0-	-5932	-0-	7398	3			N	-0-					-0-
06		9810 X	5574	-0-	-4236	-0-	5574	3			N	-0-					-0-
07		8649 X	4201	-0-	-4448	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
08		7409 X	2940	-0-	-4469	-0-	2940	3			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
LEGACY RESERVES OPERATING LP													
MISCHER "C"													

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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BONNER, BOBBY "A"				WELL #:	2	RRCID -> 202175		COMPL. DATE 04/18/2004		TOTAL	DEPTH 13001	PERF.12104	- 12775						
03	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
04	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
06	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
07	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
*08	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
MISCHER "C"				WELL #:	5	RRCID -> 202826		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL	DEPTH 13578	PERF.12623	- 13520						
03	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2131	3			Y	-0-					2
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1996	3			Y	-0-					2
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1983	3			Y	-0-					2
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1915	3			Y	-0-					2
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1875	3			Y	-0-					2
*08	1984	N	1907	-0-	-77	-0-	-0-	-0-	4	1	1903	3	Y	-0-					2
REAGAN "B"				WELL #:	7	RRCID -> 203008		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL	DEPTH 13170	PERF.12119	- 13144						
03	4712	X	4179	-0-	-533	-0-	-0-	-0-	4179	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	4286	-0-	-64	-0-	-0-	-0-	4286	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	4397	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	4397	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	4181	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	4181	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	4293	-0-	-140	-0-	-0-	-0-	4293	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	4199	-0-	-234	-0-	-0-	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
BONNER, BOBBY "B"				WELL #:	1	RRCID -> 205534		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL	DEPTH 13175	PERF.12824	- 12868						
03	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
04	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
05	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
06	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6040	3			N	-0-					-0-
07	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4511	3			N	-0-					-0-
*08	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
REAGAN "C"				WELL #:	6	RRCID -> 206070		COMPL. DATE 06/30/2004		TOTAL	DEPTH 12951	PERF.11804	- 12764						
03	806	N	673	-0-	-133	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
05	713	N	699	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
*08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
BONNER, BOBBY "A"				WELL #:	4	RRCID -> 206506		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL	DEPTH 13310	PERF.12406	- 13304						
03	3503	X	1417	-0-	-2086	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
04	1920	X	1463	-0-	-457	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
05	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5079	3			N	-0-					-0-
06	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
07	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	2469	-0-	-1065	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
REAGAN "C" WELL #: 11 RRCID -> 206933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12948 PERF.12208 - 12785														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
03	310 N	204	-0-	-106	-0-	204	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	240 N	156	-0-	-84	-0-	156	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
REAGAN, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218076 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12788 - 13919														
03	2108 X	1985	-0-	-123	-0-	1985	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2040 N	1937	-0-	-103	-0-	1937	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2046 N	1867	-0-	-179	-0-	1867	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1920 N	1886	-0-	-34	-0-	1886	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2015 N	2009	-0-	-6	-0-	2009	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
REAGAN "C" WELL #: 9 RRCID -> 226297 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13003 PERF.11707 - 12786														
03	1209 N	474	-0-	-735	-0-	474	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	510 N	363	-0-	-147	-0-	363	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	465 N	316	-0-	-149	-0-	316	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	450 N	244	-0-	-206	-0-	244	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	372 N	295	-0-	-77	-0-	295	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	310 N	277	-0-	-33	-0-	277	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
REAGAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 226902 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12464 - 13662														
03	7099 X	6114	-0-	-985	-0-	6114	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	6270 X	6004	-0-	-266	-0-	6004	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	6479 X	6201	-0-	-278	-0-	6201	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	6270 X	5831	-0-	-439	-0-	5831	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	6479 X	5634	-0-	-845	-0-	5634	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	6200 X	1255	-0-	-4945	-0-	1255	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HULSEY, BUD WELL #: 2 RRCID -> 235828 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13697 - 13725														
03	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777														
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197952 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13442 PERF.10648 - 11300														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	05189 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
LUMINANT MINING COMPANY LLC				//CONT.//	512777													
BLACK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	199647	COMPL. DATE	12/06/2003	TOTAL	DEPTH	14500	PERF.	10327	-	11273		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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-
BARNETT, CECIL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	209596	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL	DEPTH	11306	PERF.	10218	-	11135		
03	806	N	729	-0-	-77	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
O'BENCO, INC. DESTEFANO				617512	WELL #:	1	RRCID ->	220092	COMPL. DATE	06/17/2006	TOTAL	DEPTH	13192	PERF.	10162	-	11902	
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TXU				WELL #:	1	RRCID ->	230253	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL	DEPTH	11125	PERF.	9768	-	10260		
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					15
04	7	N	6	-0-	-1	-0-	-0-	6	2			N	-0-					15
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					15
06	8	N	6	-0-	-2	-0-	-0-	6	2			N	-0-					15
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					N	-0-					15
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					N	-0-					15
MENTZEL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	230650	COMPL. DATE	04/08/2007	TOTAL	DEPTH	11825	PERF.	10739	-	11467		
03	2635	N	2241	-0-	-394	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					125
04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					125
05	2635	N	1711	-0-	-924	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					125
06	3000	N	3005	-0-	5	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					125
07	2418	N	2316	-0-	-102	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					125
*08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					125
DEVON FEE 6				WELL #:	1	RRCID ->	233107	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL	DEPTH	11700	PERF.	10110	-	11194		
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: ROBERTSON									
O' BENCO, INC. //CONT.// 617512																					
DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 1										RRCID ->	233692	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	10177 - 11942				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	4960 X	3333	-0-	-1627	-0-		3333	2				N		-0-							25
04	4770 X	3110	-0-	-1660	-0-		3110	2				N		-0-							25
05	4712 X	3480	-0-	-1232	-0-		3480	2				N		-0-							25
06	4410 X	3359	-0-	-1051	-0-		3359	2				N		-0-							25
07	3968 X	3161	-0-	-807	-0-		3161	2				N		-0-							25
08	3472 X	3318	-0-	-154	-0-		3318	2				N		-0-							25
TXU NORTH					WELL #:	1	RRCID ->	234739	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	12261	PERF.	10052 - 11685							
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-
TULLOS					WELL #:	1	RRCID ->	237233	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10208 - 11988							
03	965 N	965	-0-	-0-	-0-		965	2			N		-0-								65
04	720 N	125	-0-	-595	-0-		125	2			N		-0-								65
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-		717	2			N		-0-								65
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-						N		-0-								65
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N		-0-								65
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-						N		-0-								65
TXU SOUTH					WELL #:	1	RRCID ->	240304	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	12068	PERF.	11737 - 11831							
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-
TXU NORTH					WELL #:	2	RRCID ->	241416	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	12018	PERF.	10020 - 11794							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-								-0-
04	0 N	-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-
WHITE					WELL #:	1	RRCID ->	241481	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10249 - 12046							
03	3472 X	3055	-0-	-417	-0-		3055	2			N		-0-								112
04	3450 X	2817	-0-	-633	-0-		2817	2			N		-0-								112
05	3565 X	2867	-0-	-698	-0-		2867	2			N		-0-								112
06	3450 X	2490	-0-	-960	-0-		2490	2			N		-0-								112
07	3069 X	2481	-0-	-588	-0-		2481	2			N		-0-								112
08	3069 X	2772	-0-	-297	-0-		2772	2			N		-0-								112
TROJACEK GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	241582	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	12443	PERF.	10488 - 12276							
03	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-						N		-0-								74
04	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-						N		-0-								74
05	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-						N		-0-								74
06	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-						N		-0-								74
07	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-		5072	2			N		-0-								74
*08	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-		3131	2			N		-0-								74

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
O' BENCO, INC. //CONT.// 617512															
TXU SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 241607 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12412 PERF.10150 - 11954															
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
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-				-0-
04	720 N	661	-0-	-59	-0-	661	2			N	-0-				-0-
05	744 N	483	-0-	-261	-0-	483	2			N	-0-				-0-
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-				-0-
07	682 N	2	-0-	-680	-0-	2	2			N	-0-				-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-				-0-
REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241815 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10196 - 12135															
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-
KOEHLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241909 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10022 - 11706															
03	5425 X	3917	-0-	-1508	-0-	3917	2			N	-0-				22
04	4650 X	3615	-0-	-1035	-0-	3615	2			N	-0-				22
05	3844 X	2998	-0-	-846	-0-	2998	2			N	-0-				22
06	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-				22
07	3906 X	3767	-0-	-139	-0-	3767	2			N	-0-				22
08	3906 X	3541	-0-	-365	-0-	3541	2			N	-0-				22
DEVON FEE 2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243482 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10096 - 11986															
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				37
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-				37
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-				37
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-				37
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				37
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				37
TXU NORTH WELL #: 3 RRCID -> 243490 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12204 PERF.10106 - 11814															
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-
TXU 4 WELL #: 1 RRCID -> 244047 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9698 - 11734															
03	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-				57
04	2070 N	1670	-0-	-400	-0-	1670	2			N	-0-				57
05	1798 N	1330	-0-	-468	-0-	1330	2			N	-0-				57
06	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-				57
07	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-				57
*08	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-				57
LONDON WELL #: 1 RRCID -> 244071 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10728 - 10914															
03	3968 X	3758	-0-	-210	-0-	3758	2			N	-0-				73
04	3840 X	3765	-0-	-75	-0-	3765	2			N	-0-				73
05	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-				73
06	3630 X	3586	-0-	-44	-0-	3586	2			N	-0-				73
07	3906 X	3586	-0-	-320	-0-	3586	2			N	-0-				73
08	3906 X	3356	-0-	-550	-0-	3356	2			N	-0-				73

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512												
DEVON FEE 4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244966 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12297 PERF.10048 - 12135												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
04	14B2 EXT	95	-0-	95	95	95	2			N	-0-	42
05	14B2 EXT	95	-0-	95	190	95	2			N	-0-	42
06	14B2 EXT	95	-0-	95	285	95	2			N	-0-	42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	285					N	-0-	42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	285					N	-0-	42
REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247690 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11752 - 11910												
03	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3170	2	33	9	N	30	30
04	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-	30
05	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-	30
06	3090 X	2420	-0-	-670	-0-	2420	2			N	-0-	30
07	3193 X	2528	-0-	-665	-0-	2528	2			N	-0-	30
08	3193 X	2328	-0-	-865	-0-	2328	2			N	-0-	30
DEVON FEE 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247796 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11226 - 11915												
03	248 N	138	-0-	-110	-0-	138	2			N	-0-	33
04	210 N	9	-0-	-201	-0-	9	2			N	-0-	33
05	186 N	4	-0-	-182	-0-	4	2			N	-0-	33
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-	33
07	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-	33
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	33
DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247833 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10938 - 11885												
03	39804 X	38942	-0-	-862	-0-	38942	2			N	-0-	148
04	38520 X	38446	-0-	-74	-0-	38446	2			N	-0-	148
05	40424 X	37288	-0-	-3136	-0-	37288	2			N	-0-	148
06	39120 X	28871	-0-	-10249	-0-	28871	2			N	-0-	148
07	40424 X	31007	-0-	-9417	-0-	31007	2			N	-0-	148
08	39742 X	33834	-0-	-5908	-0-	33834	2			N	-0-	148
DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249222 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10116 - 12004												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
05	0 N	-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
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 250634 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11738 - 11914												
03	2790 X	2420	-0-	-370	-0-	2420	2			N	-0-	180
04	2700 X	2682	-0-	-18	-0-	2682	2			N	-0-	180
05	2697 X	2560	-0-	-137	-0-	2560	2			N	-0-	180
06	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-	180
07	2759 X	2337	-0-	-422	-0-	2337	2			N	-0-	180
08	2573 N	2301	-0-	-272	-0-	2301	2			N	-0-	180
WALL WELL #: 1 RRCID -> 251740 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11816 - 11935												
03	496 N	389	-0-	-107	-0-	389	2			N	-0-	13
04	540 N	466	-0-	-74	-0-	466	2			N	-0-	13
05	496 N	416	-0-	-80	-0-	416	2			N	-0-	13
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-	13
07	496 N	12	-0-	-484	-0-	12	2			N	-0-	13
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	13

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON							
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512																				
TXU 4 WELL #: 2 RRCID -> 252368 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9940 - 11590																				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
03	3782 X	1312	-0-	-2470	-0-	1312	2						N	-0-					-0-	
04	3660 X	3490	-0-	-170	-0-	3490	2						N	-0-					-0-	
05	3782 X	3627	-0-	-155	-0-	3627	2						N	-0-					-0-	
06	3660 X	2478	-0-	-1182	-0-	2478	2						N	-0-					-0-	
07	3782 X	3207	-0-	-575	-0-	3207	2						N	-0-					-0-	
08	3627 X	2831	-0-	-796	-0-	2831	2						N	-0-					-0-	

MOREHEAD GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 253411	COMPL. DATE 06/23/2010			TOTAL DEPTH 12293 PERF. 10714 - 10678									
03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2					N	-0-						47	
04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2					N	-0-						47	
05	806 N	629	-0-	-177	-0-	629	2					N	-0-						47	
06	930 N	766	-0-	-164	-0-	766	2					N	-0-						47	
07	868 N	664	-0-	-204	-0-	664	2					N	-0-						47	
*08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2					N	-0-						47	

MENTZEL GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 257671	COMPL. DATE 02/06/2016			TOTAL DEPTH 13012 PERF. 12346 - 12386									
03	5394 X	5032	-0-	-362	-0-	5032	2					N	-0-						57	
04	5820 X	4871	-0-	-949	-0-	4871	2					N	-0-						57	
05	6014 X	4901	-0-	-1113	-0-	4901	2					N	-0-						57	
06	5820 X	4685	-0-	-1135	-0-	4685	2					N	-0-						57	
07	5797 X	3677	-0-	-2120	-0-	3677	2					N	-0-						57	
08	5022 X	3047	-0-	-1975	-0-	3047	2					N	-0-						57	

DEVON FEE 8 GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 258876	COMPL. DATE 05/06/2010			TOTAL DEPTH 12322 PERF. 10018 - 10196									
03	93 N	22	-0-	-71	-0-	22	2					N	-0-						95	
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2					N	-0-						95	
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2					N	-0-						95	
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2					N	-0-						95	
07	248 N	13	-0-	-235	-0-	13	2					N	-0-						95	
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-							N	-0-						95	

LUMINANT GAS UNIT					WELL #:		RRCID -> 259803	COMPL. DATE 07/14/2010			TOTAL DEPTH 12439 PERF. 11357 - 11862									
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						5	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						5	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						5	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						5	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						5	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						5	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2016																				

DEVON FEE 6 GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 259808	COMPL. DATE 08/17/2010			TOTAL DEPTH 12360 PERF. 10471 - 12110									
03	1085 N	1032	-0-	-53	-0-	1032	2					N	-0-						53	
04	1020 N	992	-0-	-28	-0-	992	2					N	-0-						53	
05	1054 N	1019	-0-	-35	-0-	1019	2					N	-0-						53	
06	990 N	969	-0-	-21	-0-	969	2					N	-0-						53	
07	1023 N	941	-0-	-82	-0-	941	2					N	-0-						53	
*08	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2					N	-0-						53	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512														
DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259900 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10887 - 10897														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	26474 X	15566	-0-	-10908	-0-	15566	2			N	-0-			46
04	20970 X	14203	-0-	-6767	-0-	14203	2			N	-0-			46
05	21669 X	10368	-0-	-11301	-0-	10368	2			N	-0-			46
06	18690 X	17964	-0-	-726	-0-	17964	2			N	-0-			46
07	15562 X	12751	-0-	-2811	-0-	12751	2			N	-0-			46
08	15562 X	11674	-0-	-3888	-0-	11674	2			N	-0-			46
TXU 8 WELL #: 1 RRCID -> 261872 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10983 - 10993														
03	67797 X	62462	-0-	-5335	-0-	62462	2			N	-0-			73
04	65610 X	55709	-0-	-9901	-0-	55709	2			N	-0-			73
05	68479 X	61060	-0-	-7419	-0-	61060	2			N	-0-			73
06	66270 X	55794	-0-	-10476	-0-	55794	2			N	-0-			73
07	68479 X	57833	-0-	-10646	-0-	57833	2			N	-0-			73
08	62465 X	54250	-0-	-8215	-0-	54250	2			N	-0-			73
TXU 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261874 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10802 - 10878														
03	99510 X	92049	-0-	-7461	-0-	92049	2			N	-0-			48
04	96300 X	87201	-0-	-9099	-0-	87201	2			N	-0-			48
05	96100 X	88343	-0-	-7757	-0-	88343	2			N	-0-			48
06	93000 X	84838	-0-	-8162	-0-	84838	2			N	-0-			48
07	95325 X	83080	-0-	-12245	-0-	83080	2			N	-0-			48
08	92039 X	79193	-0-	-12846	-0-	79193	2			N	-0-			48
SCRUGGS WELL #: RRCID -> 262382 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9627 - 9772														
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2016														
TXU 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262609 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9846 - 11716														
03	2480 N	2413	-0-	-67	-0-	2413	2			N	-0-			23
04	2400 N	2318	-0-	-82	-0-	2318	2			N	-0-			23
05	2511 N	2369	-0-	-142	-0-	2369	2			N	-0-			23
06	2340 N	2290	-0-	-50	-0-	2290	2			N	-0-			23
07	2387 N	2362	-0-	-25	-0-	2362	2			N	-0-			23
08	2356 N	2354	-0-	-2	-0-	2354	2			N	-0-			23
TXU 9 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262637 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10772 - 10780														
03	77190 X	71732	-0-	-5458	-0-	71732	2			N	-0-			58
04	68610 X	57596	-0-	-11014	-0-	57596	2			N	-0-			58
05	75857 X	59737	-0-	-16120	-0-	59737	2			N	-0-			58
06	73410 X	46905	-0-	-26505	-0-	46905	2			N	-0-			58
07	75857 X	66273	-0-	-9584	-0-	66273	2			N	-0-			58
08	71734 X	56404	-0-	-15330	-0-	56404	2			N	-0-			58

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512												
KOEHLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262638 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11532 - 11707												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1643 N	1616	-0-	-27	-0-	1616 2		N	-0-			-0-
04	1650 N	1544	-0-	-106	-0-	1544 2		N	-0-			-0-
05	1705 N	1571	-0-	-134	-0-	1571 2		N	-0-			-0-
06	1560 N	1445	-0-	-115	-0-	1445 2		N	-0-			-0-
07	1581 N	1384	-0-	-197	-0-	1384 2		N	-0-			-0-
08	1581 N	1322	-0-	-259	-0-	1322 2		N	-0-			-0-
TXU 10 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264445 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11558 - 11990												
03	930 N	691	-0-	-239	-0-	691 2		N	-0-			6
04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2		N	-0-			6
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2		N	-0-			6
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2		N	-0-			6
07	1302 N	824	-0-	-478	-0-	824 2		N	-0-			6
08	1023 N	805	-0-	-218	-0-	805 2		N	-0-			6
DUNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264761 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 12034 PERF. 9474 - 9495												
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-
TROJACEK DEVON FEE 246 WELL #: 1H RRCID -> 284107 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 12292 PERF.13193 - 21513												
03	59179 X	29356	-0-	-29823	-0-	29356 2		N	-0-			45
04	53490 X	46282	-0-	-7208	-0-	46282 2		N	-0-			45
05	52948 X	33839	-0-	-19109	-0-	33839 2		N	-0-			45
06	48060 X	44005	-0-	-4055	-0-	44005 2		N	-0-			45
07	47833 X	31062	-0-	-16771	-0-	31062 2		N	-0-			45
08	47833 X	35321	-0-	-12512	-0-	35321 2		N	-0-			45
DEVON FEE UNIT 46 WELL #: 1H RRCID -> 284861 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF.12260 - 20091												
03	48577 X	32353	-0-	-16224	-0-	32353 2		N	-0-			40
04	43770 X	30241	-0-	-13529	-0-	30241 2		N	-0-			40
05	41044 X	30459	-0-	-10585	-0-	30459 2		N	-0-			40
06	37590 X	27678	-0-	-9912	-0-	27678 2		N	-0-			40
07	35495 X	26189	-0-	-9306	-0-	26189 2		N	-0-			40
08	32364 X	25361	-0-	-7003	-0-	25361 2		N	-0-			40
TNDN (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 285485 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 11824 PERF.11880 - 16973												
03	55800 X	39542	-0-	-16258	-0-	39542 2		N	-0-			15
04	50850 X	35822	-0-	-15028	-0-	35822 2		N	-0-			15
05	48267 X	35465	-0-	-12802	-0-	35465 2		N	-0-			15
06	44970 X	32586	-0-	-12384	-0-	32586 2		N	-0-			15
07	43834 X	28405	-0-	-15429	-0-	28405 2		N	-0-			15
08	39556 X	26332	-0-	-13224	-0-	26332 2		N	-0-			15
DFW 53 WELL #: 1H RRCID -> 285746 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11986 - 19486												
03	50165 X	50165	-0-	-0-	-0-	50165 2		N	-0-			35
04	63720 X	46109	-0-	-17611	-0-	46109 2		N	-0-			35
05	59737 X	44995	-0-	-14742	-0-	44995 2		N	-0-			35
06	54960 X	41033	-0-	-13927	-0-	41033 2		N	-0-			35
07	54002 X	39359	-0-	-14643	-0-	39359 2		N	-0-			35
08	50158 X	37764	-0-	-12394	-0-	37764 2		N	-0-			35

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327									
VARVEL WELL #: 1 RRCID -> 188965 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12544 - 12552									
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	434 N	401	-0-	-33	-0-		401 2		50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				50
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-		307 2		50
06	390 N	223	-0-	-167	-0-		223 2		50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				50
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				50
VARVEL WELL #: 2 RRCID -> 190141 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 12633 PERF.11970 - 12048									
03	186 N	165	-0-	-21	-0-		165 2		28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				28
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-		115 2		28
06	150 N	96	-0-	-54	-0-		96 2		28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				28
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				28
RIVIERA OPERATING, LLC 714314									
FISHER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 095961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.10692 - 11699									
03	1178 N	1119	-0-	-59	-0-		61 1 1058 2	Y	-0-
04	1110 N	1103	-0-	-7	-0-		68 1 1035 2	Y	-0-
05	1147 N	920	-0-	-227	-0-		56 1 864 2	Y	-0-
06	1080 N	1049	-0-	-31	-0-		68 1 981 2	Y	-0-
07	1147 N	997	-0-	-150	-0-		63 1 934 2	Y	-0-
*08	987 N	987	-0-	-0-	-0-		65 1 922 2	Y	-0-
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096326 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11606 - 11712									
03	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-		96 1 1685 2	Y	-0-
04	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-		106 1 1615 2	Y	-0-
05	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-		106 1 1628 2	Y	-0-
06	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-		111 1 1600 2	Y	-0-
07	1767 N	1747	-0-	-20	-0-		110 1 1637 2	Y	-0-
*08	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-		116 1 1651 2	Y	-0-
ALEXANDER, K. V. WELL #: 1 RRCID -> 096664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.11003 - 11356									
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-		37 1 653 2	Y	-0-
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-		40 1 605 2	Y	-0-
05	651 N	629	-0-	-22	-0-		38 1 591 2	Y	-0-
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-		45 1 649 2	Y	-0-
07	682 N	673	-0-	-9	-0-		42 1 631 2	Y	-0-
*08	666 N	666	-0-	-0-	-0-		44 1 622 2	Y	-0-
RAMBO, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 097180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.10470 - 11186									
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-		53 1 920 2	Y	-0-
04	918 N	918	-0-	-0-	-0-		56 1 862 2	Y	-0-
05	930 N	929	-0-	-1	-0-		57 1 872 2	Y	-0-
06	930 N	920	-0-	-10	-0-		60 1 860 2	Y	-0-
07	961 N	952	-0-	-9	-0-		60 1 892 2	Y	-0-
*08	952 N	952	-0-	-0-	-0-		63 1 889 2	Y	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON		
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314															
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	2387 X	825	-0-	-1562	-0-	45	1	780	2	Y	-0-		-0-		
04	2370 X	1066	-0-	-1304	-0-	65	1	1001	2	Y	-0-		-0-		
05	2573 X	820	-0-	-1753	-0-	50	1	770	2	Y	-0-		-0-		
06	2490 X	613	-0-	-1877	-0-	40	1	573	2	Y	-0-		-0-		
07	2573 X	274	-0-	-2299	-0-	17	1	257	2	Y	-0-		-0-		
08	806 N	258	-0-	-548	-0-	17	1	241	2	Y	-0-		-0-		
WHALEY, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 102840 COMPL. DATE 09/05/1982 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11055 - 11354															
03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	81	1	1407	2	Y	-0-		4		
04	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	86	1	1309	2	Y	-0-		4		
05	1395 N	1222	-0-	-173	-0-	75	1	1147	2	Y	-0-	4 1	-0-		
06	1440 N	1388	-0-	-52	-0-	90	1	1298	2	Y	-0-		-0-		
07	1457 N	1341	-0-	-116	-0-	84	1	1257	2	Y	-0-		-0-		
*08	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	89	1	1266	2	Y	-0-		-0-		
FRIER, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 106293 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.11316 - 11380															
03	1829 N	1823	-0-	-6	-0-	99	1	1724	2	Y	-0-		-0-		
04	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	107	1	1635	2	Y	-0-		-0-		
05	1736 N	1698	-0-	-38	-0-	104	1	1594	2	Y	-0-		-0-		
06	1770 N	1705	-0-	-65	-0-	111	1	1594	2	Y	-0-		-0-		
07	1798 N	1756	-0-	-42	-0-	110	1	1646	2	Y	-0-		-0-		
08	1705 N	1698	-0-	-7	-0-	112	1	1586	2	Y	-0-		-0-		
LEAMON, NESTER L. WELL #: 1 RRCID -> 109260 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11584 - 11649															
03	1829 N	1783	-0-	-46	-0-	97	1	1686	2	Y	-0-		-0-		
04	1770 N	1111	-0-	-659	-0-	68	1	1043	2	Y	-0-		-0-		
05	1767 N	847	-0-	-920	-0-	52	1	795	2	Y	-0-		-0-		
06	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	114	1	1646	2	Y	-0-		-0-		
07	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	103	1	1532	2	Y	-0-		-0-		
*08	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	106	1	1509	2	Y	-0-		-0-		
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 111317 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11612 PERF.11436 - 11492															
03	10509 X	4071	-0-	-6438	-0-	221	1	3850	2	Y	-0-		-0-		
04	6360 X	4411	-0-	-1949	-0-	271	1	4140	2	Y	-0-		-0-		
05	5704 X	3189	-0-	-2515	-0-	195	1	2994	2	Y	-0-		-0-		
06	4470 X	26	-0-	-4444	-0-	2	1	24	2	Y	-0-		-0-		
07	4557 X	175	-0-	-4382	-0-	11	1	164	2	Y	-0-		-0-		
08	4557 X	179	-0-	-4378	-0-	12	1	167	2	Y	-0-		-0-		
WHALEY, T. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 116630 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12812 - 12902															
03	4867 X	3240	-0-	-1627	-0-	176	1	3064	2	Y	-0-		3		
04	3870 X	2659	-0-	-1211	-0-	163	1	2496	2	Y	-0-		3		
05	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	283	1	4351	2	Y	-0-	3 1	-0-		
06	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	272	1	3911	2	Y	-0-		-0-		
07	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	208	1	3100	2	Y	-0-		-0-		
08	4619 X	3130	-0-	-1489	-0-	206	1	2924	2	Y	-0-		-0-		
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 116842 COMPL. DATE 05/04/1985 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11415 - 11518															
03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	65	1	1143	2	Y	-0-		-0-		
04	1170 N	1164	-0-	-6	-0-	71	1	1093	2	Y	-0-		-0-		
05	1178 N	1160	-0-	-18	-0-	71	1	1089	2	Y	-0-		-0-		
06	1170 N	1103	-0-	-67	-0-	72	1	1031	2	Y	-0-		-0-		
07	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	92	1	1367	2	Y	-0-		-0-		
*08	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	131	1	1855	2	Y	-0-		-0-		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314												
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 2 RRCID -> 174251 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11285 - 11464												
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	* * EOM BALANCE
03	3100 N	4076	-0-	976	976	221	1	3855	2	Y	-0-	-0-
04	3000 N	2134	-0-	-866	110	131	1	2003	2	Y	-0-	-0-
05	1178 N	925	-0-	-253	-0-	57	1	868	2	Y	-0-	-0-
06	1710 X	754	-0-	-956	-0-	49	1	705	2	Y	-0-	-0-
07	1767 X	852	-0-	-915	-0-	54	1	798	2	Y	-0-	-0-
08	4061 X	997	-0-	-3064	-0-	66	1	931	2	Y	-0-	-0-
RICE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 175189 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10568 - 11036												
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	65	1	587	2	Y	-0-	-0-
04	810 N	745	-0-	-65	-0-	74	1	671	2	Y	-0-	-0-
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	67	1	557	2	Y	-0-	-0-
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	79	1	706	2	Y	-0-	-0-
07	775 N	732	-0-	-43	-0-	75	1	657	2	Y	-0-	-0-
*08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	75	1	629	2	Y	-0-	-0-
WHALEY, T.W. -A- WELL #: 2 RRCID -> 182330 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12712 - 12776												
03	1860 N	1843	-0-	-17	-0-	100	1	1743	2	Y	-0-	4
04	1740 N	1701	-0-	-39	-0-	104	1	1597	2	Y	-0-	4
05	1860 N	1833	-0-	-27	-0-	112	1	1721	2	Y	-0-	-0-
06	1770 N	1748	-0-	-22	-0-	113	1	1635	2	Y	-0-	-0-
07	1767 N	1722	-0-	-45	-0-	108	1	1614	2	Y	-0-	-0-
08	1829 N	1695	-0-	-134	-0-	112	1	1583	2	Y	-0-	-0-
DUNCAN, J.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183886 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11654												
03	2139 X	2038	-0-	-101	-0-	110	1	1928	2	Y	-0-	-0-
04	2070 X	1934	-0-	-136	-0-	119	1	1815	2	Y	-0-	-0-
05	2139 X	1448	-0-	-691	-0-	89	1	1359	2	Y	-0-	-0-
06	2010 X	133	-0-	-1877	-0-	9	1	124	2	Y	-0-	-0-
07	2077 X	70	-0-	-2007	-0-	4	1	66	2	Y	-0-	-0-
*08	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	160	1	2267	2	Y	-0-	-0-
FRIER, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 184668 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11437 - 11493												
03	7130 X	5196	-0-	-1934	-0-	279	1	4874	2	Y	39	117
						43	9					
04	6900 X	6269	-0-	-631	-0-	385	1	5884	2	Y	-0-	117
05	6758 X	5721	-0-	-1037	-0-	350	1	5371	2	Y	-0-	-0-
06	6540 X	5439	-0-	-1101	-0-	353	1	5086	2	Y	-0-	-0-
07	6758 X	5294	-0-	-1464	-0-	333	1	4961	2	Y	-0-	-0-
08	6479 X	5191	-0-	-1288	-0-	342	1	4849	2	Y	-0-	-0-
MILLER-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 185201 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12860 - 12924												
03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	50	1	866	2	Y	-0-	-0-
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	54	1	825	2	Y	-0-	-0-
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	55	1	846	2	Y	-0-	-0-
06	900 N	886	-0-	-14	-0-	58	1	828	2	Y	-0-	-0-
07	907 N	907	-0-	-0-	-0-	57	1	850	2	Y	-0-	-0-
08	899 N	880	-0-	-19	-0-	58	1	822	2	Y	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON			
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314															
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 3 RRCID -> 187253 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10916 - 11612															
M	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
03	992 N	981	-0-		-11	-0-		53 1		928 2	Y	-0-			-0-
04	990 N	914	-0-		-76	-0-		56 1		858 2	Y	-0-			-0-
05	992 N	980	-0-		-12	-0-		60 1		920 2	Y	-0-			-0-
06	960 N	957	-0-		-3	-0-		62 1		895 2	Y	-0-			-0-
07	999 N	999	-0-		-0-	-0-		63 1		936 2	Y	-0-			-0-
08	992 N	991	-0-		-1	-0-		65 1		926 2	Y	-0-			-0-
FRIER, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 187322 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11269 - 11454															
03	3197 X	3197	-0-		-0-	-0-		173 1		3024 2	Y	-0-			-0-
04	3063 X	3063	-0-		-0-	-0-		188 1		2875 2	Y	-0-			-0-
05	3348 X	2990	-0-		-358	-0-		183 1		2807 2	Y	-0-			-0-
06	3240 X	3022	-0-		-218	-0-		196 1		2826 2	Y	-0-			-0-
07	3348 X	3079	-0-		-269	-0-		194 1		2885 2	Y	-0-			-0-
08	3193 X	3192	-0-		-1	-0-		210 1		2982 2	Y	-0-			-0-
WHALEY, T. W., JR. WELL #: 1 RRCID -> 187323 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10762 - 12756															
03	1829 X	475	-0-		-1354	-0-		26 1		449 2	Y	-0-			34
04	960 X	455	-0-		-505	-0-		28 1		427 2	Y	-0-			34
05	775 X	375	-0-		-400	-0-		23 1		352 2	Y	-0-	31 1		3
06	570 X	382	-0-		-188	-0-		25 1		357 2	Y	-0-			3
07	465 X	311	-0-		-154	-0-		20 1		291 2	Y	-0-	3 1		-0-
08	372 N	237	-0-		-135	-0-		16 1		221 2	Y	-0-			-0-
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 3 RRCID -> 190008 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11084 - 11570															
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-
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196230 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11606 - 11747															
03	1913 N	1913	-0-		-0-	-0-		104 1		1809 2	Y	-0-			-0-
04	1800 N	1788	-0-		-12	-0-		110 1		1678 2	Y	-0-			-0-
05	1891 N	1808	-0-		-83	-0-		111 1		1697 2	Y	-0-			-0-
06	1860 N	1794	-0-		-66	-0-		116 1		1678 2	Y	-0-			-0-
07	1866 N	1866	-0-		-0-	-0-		117 1		1749 2	Y	-0-			-0-
*08	1851 N	1851	-0-		-0-	-0-		122 1		1729 2	Y	-0-			-0-
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 198615 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13305 PERF.10990 - 11919															
03	3007 X	2954	-0-		-53	-0-		160 1		2794 2	Y	-0-			-0-
04	3023 X	3023	-0-		-0-	-0-		173 1		2652 2	Y	180			180
								198 9							
05	3038 X	2742	-0-		-296	-0-		168 1		2571 2	Y	3			183
								3 9							
06	2940 X	2231	-0-		-709	-0-		142 1		2052 2	Y	34			217
								37 9							
07	3131 X	1715	-0-		-1416	-0-		103 1		1528 2	Y	76	146 1		147
								84 9							
08	3131 X	1567	-0-		-1564	-0-		97 1		1370 2	Y	91			238
								100 9							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314														
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	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	3441 X	1251	-0-	-2190	-0-	68	1	1183	2	Y	-0-			-0-
04	2250 X	1071	-0-	-1179	-0-	66	1	1005	2	Y	-0-			-0-
05	1829 X	996	-0-	-833	-0-	61	1	935	2	Y	-0-			-0-
06	1770 X	691	-0-	-1079	-0-	45	1	646	2	Y	-0-			-0-
07	1581 X	705	-0-	-876	-0-	44	1	661	2	Y	-0-			-0-
08	992 N	495	-0-	-497	-0-	33	1	462	2	Y	-0-			-0-

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200674 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11605 - 11723														
03	2852 X	2544	-0-	-308	-0-	138	1	2406	2	Y	-0-			-0-
04	2760 X	2110	-0-	-650	-0-	130	1	1980	2	Y	-0-			-0-
05	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	163	1	2502	2	Y	-0-			-0-
06	2520 X	2436	-0-	-84	-0-	158	1	2278	2	Y	-0-			-0-
07	2604 X	2199	-0-	-405	-0-	138	1	2061	2	Y	-0-			-0-
08	2666 X	2635	-0-	-31	-0-	174	1	2461	2	Y	-0-			-0-

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200976 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11499 - 11815														
03	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	233	1	4057	2	Y	-0-			-0-
04	4020 X	3904	-0-	-116	-0-	240	1	3664	2	Y	-0-			-0-
05	4061 X	3880	-0-	-181	-0-	237	1	3643	2	Y	-0-			-0-
06	4140 X	3820	-0-	-320	-0-	248	1	3572	2	Y	-0-			-0-
07	4278 X	3927	-0-	-351	-0-	247	1	3680	2	Y	-0-			-0-
08	4278 X	3878	-0-	-400	-0-	256	1	3622	2	Y	-0-			-0-

MORGAN, HERSHEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201096 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10252 - 11343														
03	992 N	711	-0-	-281	-0-	38	1	673	2	Y	-0-			-0-
04	660 N	504	-0-	-156	-0-	31	1	473	2	Y	-0-			-0-
05	713 N	134	-0-	-579	-0-	8	1	126	2	Y	-0-			-0-
06	690 N	48	-0-	-642	-0-	3	1	45	2	Y	-0-			-0-
07	527 N	222	-0-	-305	-0-	14	1	208	2	Y	-0-			-0-
*08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	39	1	558	2	Y	-0-			-0-

MILLER-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 202355 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11752 - 12944														
03	3565 X	2728	-0-	-837	-0-	148	1	2580	2	Y	-0-			-0-
04	3450 X	2753	-0-	-697	-0-	169	1	2584	2	Y	-0-			-0-
05	3565 X	1836	-0-	-1729	-0-	112	1	1724	2	Y	-0-			-0-
06	3180 X	1336	-0-	-1844	-0-	87	1	1249	2	Y	-0-			-0-
07	2852 X	1297	-0-	-1555	-0-	82	1	1215	2	Y	-0-			-0-
08	2852 X	1372	-0-	-1480	-0-	90	1	1282	2	Y	-0-			-0-

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203876 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11573 - 11694														
03	2759 X	2612	-0-	-147	-0-	142	1	2470	2	Y	-0-			-0-
04	2670 X	2204	-0-	-466	-0-	135	1	2063	2	Y	5			5
05	2511 X	2358	-0-	-153	-0-	144	1	2206	2	Y	7			12
06	2520 X	2436	-0-	-84	-0-	158	1	2278	2	Y	-0-			12
07	2604 X	2235	-0-	-369	-0-	141	1	2094	2	Y	-0-	12	1	-0-
*08	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	157	1	2224	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON	
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314														
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	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	94	1	1640	2	Y	-0-			-0-
04	1620 N	1440	-0-	-180	-0-	88	1	1352	2	Y	-0-			-0-
05	1705 N	1227	-0-	-478	-0-	75	1	1152	2	Y	-0-			-0-
06	1680 N	487	-0-	-1193	-0-	32	1	455	2	Y	-0-			-0-
07	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	109	1	1627	2	Y	-0-			-0-
*08	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	92	1	1300	2	Y	-0-			-0-

FRIER, R. H. WELL #: 4 RRCID -> 205178 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11306 - 11584														
03	1953 N	1947	-0-	-6	-0-	105	1	1842	2	Y	-0-			-0-
04	1920 N	1869	-0-	-51	-0-	115	1	1754	2	Y	-0-			-0-
05	1860 N	1832	-0-	-28	-0-	112	1	1720	2	Y	-0-			-0-
06	1890 N	1809	-0-	-81	-0-	117	1	1692	2	Y	-0-			-0-
07	1922 N	1820	-0-	-102	-0-	114	1	1706	2	Y	-0-			-0-
*08	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	121	1	1711	2	Y	-0-			-0-

FRIER, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 205180 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11349 - 11473														
03	2201 N	2027	-0-	-174	-0-	110	1	1917	2	Y	-0-			-0-
04	2100 N	1852	-0-	-248	-0-	114	1	1738	2	Y	-0-			-0-
05	2108 N	1261	-0-	-847	-0-	77	1	1184	2	Y	-0-			-0-
06	1950 N	1529	-0-	-421	-0-	99	1	1430	2	Y	-0-			-0-
07	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	166	1	2477	2	Y	-0-			-0-
*08	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	158	1	2240	2	Y	-0-			-0-

FISHER, ROY WELL #: 3 RRCID -> 212899 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 13202 PERF.10623 - 12905														
03	1829 X	1625	-0-	-204	-0-	88	1	1537	2	Y	-0-			-0-
04	1770 X	1499	-0-	-271	-0-	92	1	1407	2	Y	-0-			-0-
05	1736 X	1537	-0-	-199	-0-	94	1	1443	2	Y	-0-			-0-
06	1560 X	1449	-0-	-111	-0-	94	1	1355	2	Y	-0-			-0-
07	1612 X	1540	-0-	-72	-0-	97	1	1443	2	Y	-0-			-0-
08	1550 N	1526	-0-	-24	-0-	101	1	1425	2	Y	-0-			-0-

ROY FISHER WELL #: 4 RRCID -> 212903 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10860 - 11350														
03	713 N	672	-0-	-41	-0-	36	1	636	2	Y	-0-			-0-
04	660 N	625	-0-	-35	-0-	38	1	587	2	Y	-0-			-0-
05	682 N	608	-0-	-74	-0-	37	1	571	2	Y	-0-			-0-
06	660 N	590	-0-	-70	-0-	38	1	552	2	Y	-0-			-0-
07	651 N	606	-0-	-45	-0-	38	1	568	2	Y	-0-			-0-
08	620 N	604	-0-	-16	-0-	40	1	564	2	Y	-0-			-0-

MILLER-MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 215765 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11783														
03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	38	1	663	2	Y	-0-			-0-
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	42	1	646	2	Y	-0-			-0-
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	43	1	658	2	Y	-0-			-0-
06	690 N	689	-0-	-1	-0-	45	1	644	2	Y	-0-			-0-
07	713 N	708	-0-	-5	-0-	45	1	663	2	Y	-0-			-0-
08	713 N	702	-0-	-11	-0-	46	1	656	2	Y	-0-			-0-

RAMBO, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 216758 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10650 - 11650														
03	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	97	1	1693	2	Y	-0-			-0-
04	1740 N	1683	-0-	-57	-0-	103	1	1580	2	Y	-0-			-0-
05	1767 N	1688	-0-	-79	-0-	103	1	1585	2	Y	-0-			-0-
06	1740 N	1626	-0-	-114	-0-	106	1	1520	2	Y	-0-			-0-
07	1736 N	1676	-0-	-60	-0-	105	1	1571	2	Y	-0-			-0-
08	1674 N	1654	-0-	-20	-0-	109	1	1545	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314														
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	103	1	1798	2	Y	-0-			-0-
04	1800 N	1727	-0-	-73	-0-	106	1	1621	2	Y	-0-			-0-
05	1860 N	1744	-0-	-116	-0-	107	1	1637	2	Y	-0-			-0-
06	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	121	1	1748	2	Y	-0-			-0-
07	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	119	1	1770	2	Y	-0-			-0-
*08	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	117	1	1652	2	Y	-0-			-0-
MILLER-MARTIN WELL #: 6 RRCID -> 218257 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11430 - 12952														
03	2356 X	1935	-0-	-421	-0-	105	1	1830	2	Y	-0-			-0-
04	2280 X	1681	-0-	-599	-0-	103	1	1578	2	Y	-0-			-0-
05	2356 X	1948	-0-	-408	-0-	119	1	1829	2	Y	-0-			-0-
06	2190 X	2115	-0-	-75	-0-	137	1	1978	2	Y	-0-			-0-
07	2263 X	1588	-0-	-675	-0-	100	1	1488	2	Y	-0-			-0-
08	1953 X	1644	-0-	-309	-0-	108	1	1536	2	Y	-0-			-0-
WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221677 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11544 - 13258														
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-
LEAMON, NESTOR L. WELL #: 5 RRCID -> 221709 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12019 - 12259														
03	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	177	1	3085	2	N	-0-			126
04	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	186	1	2837	2	N	-0-			126
05	3069 X	2988	-0-	-81	-0-	175	1	2686	2	N	115			241
						127	9							
06	2970 X	2856	-0-	-114	-0-	185	1	2664	2	N	6	178 1		69
						7	9							
07	3069 X	2363	-0-	-706	-0-	149	1	2214	2	N	-0-			69
08	3069 X	2036	-0-	-1033	-0-	134	1	1902	2	N	-0-			69
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226304 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11671 - 11681														
03	3379 X	3205	-0-	-174	-0-	174	1	3031	2	Y	-0-			-0-
04	3270 X	3150	-0-	-120	-0-	193	1	2957	2	Y	-0-			-0-
05	3286 X	3016	-0-	-270	-0-	184	1	2832	2	Y	-0-			-0-
06	3090 X	2948	-0-	-142	-0-	191	1	2757	2	Y	-0-			-0-
07	3255 X	3041	-0-	-214	-0-	191	1	2850	2	Y	-0-			-0-
08	3255 X	2902	-0-	-353	-0-	191	1	2711	2	Y	-0-			-0-
LEAMON, NESTOR WELL #: 7H RRCID -> 228171 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.12155 - 14170														
03	6014 X	5677	-0-	-337	-0-	308	1	5369	2	N	-0-			119
04	5820 X	5106	-0-	-714	-0-	313	1	4787	2	N	5			124
						6	9							
05	5983 X	4487	-0-	-1496	-0-	274	1	4199	2	N	13			137
						14	9							
06	5790 X	5128	-0-	-662	-0-	329	1	4737	2	N	56			193
						62	9							
07	5673 X	4837	-0-	-836	-0-	304	1	4533	2	N	-0-			193
08	5673 X	4812	-0-	-861	-0-	317	1	4495	2	N	-0-			193

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314												
WHALEY, T. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 230121 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 13381 PERF.11157 - 12946												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	279 N	273	-0-	-6	-0-	15	1	258	2	Y	-0-	1
04	270 N	261	-0-	-9	-0-	16	1	245	2	Y	-0-	1
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	236	2	Y	-0-	-0-
06	270 N	258	-0-	-12	-0-	17	1	241	2	Y	-0-	-0-
07	279 N	257	-0-	-22	-0-	16	1	241	2	Y	-0-	-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	2	Y	-0-	-0-
WHALEY, T. W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 233467 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11748 - 13120												
03	1519 N	750	-0-	-769	-0-	41	1	709	2	N	-0-	19
04	1230 N	713	-0-	-517	-0-	44	1	669	2	N	-0-	19
05	1488 N	747	-0-	-741	-0-	46	1	701	2	N	-0-	19
06	720 N	641	-0-	-79	-0-	42	1	599	2	N	-0-	19
07	744 N	678	-0-	-66	-0-	43	1	635	2	N	-0-	-0-
08	744 N	695	-0-	-49	-0-	46	1	649	2	N	-0-	-0-
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176 RRCID -> 102841 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 12319 PERF. 9889 - 10004												
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-
SAXET OPERATING CO., INC. 749525 RRCID -> 209283 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 5508 - 5554												
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-
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC 773665 RRCID -> 243496 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16473 PERF.15850 - 15876												
03	210490 X	203376	-0-	-7114	-0-	203376	2			N	-0-	-0-
04	203220 X	195389	-0-	-7831	-0-	195389	2			N	-0-	-0-
05	209994 X	188759	-0-	-21235	-0-	188759	2			N	-0-	-0-
06	200190 X	182331	-0-	-17859	-0-	182331	2			N	-0-	-0-
07	205096 X	192417	-0-	-12679	-0-	192417	2			N	-0-	-0-
08	203391 X	185564	-0-	-17827	-0-	185564	2			N	-0-	-0-
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976 RRCID -> 225546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 13359 PERF.11592 - 11832												
03	2480 N	2470	-0-	-10	-0-	212	1	2258	2	Y	-0-	-0-
04	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	233	1	2622	2	Y	-0-	-0-
05	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	223	1	2464	2	Y	-0-	-0-
06	2400 N	2388	-0-	-12	-0-	288	1	2100	2	Y	-0-	-0-
07	2604 N	2439	-0-	-165	-0-	329	1	2110	2	Y	-0-	-0-
08	2697 N	2415	-0-	-282	-0-	320	1	2095	2	Y	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) TANOS EXPLORATION II, LLC				//CONT.// 05189 550 //CONT.// 835976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
BLAIR, JOHN				WELL #: 1		RRCID -> 225705		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 13280		PERF.11315 - 13116				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	3813 X	1756	-0-	-0-	-2057	-0-	-0-	151	1	1605	2	Y	-0-			-0-
04	2640 X	1849	-0-	-0-	-791	-0-	-0-	151	1	1698	2	Y	-0-			-0-
05	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	302	1	3329	2	Y	-0-			-0-
06	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	547	1	3989	2	Y	-0-			-0-
07	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	550	1	3525	2	Y	-0-			-0-
*08	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	499	1	3265	2	Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN				WELL #: 4		RRCID -> 225715		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 13275		PERF.11214 - 13163				
03	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	304	1	3232	2	Y	-0-			-0-
04	5010 X	3580	-0-	-0-	-1430	-0-	-0-	292	1	3288	2	Y	-0-			-0-
05	5177 X	4464	-0-	-0-	-713	-0-	-0-	371	1	4093	2	Y	-0-			-0-
06	5010 X	4293	-0-	-0-	-717	-0-	-0-	517	1	3776	2	Y	-0-			-0-
07	3689 X	2467	-0-	-0-	-1222	-0-	-0-	333	1	2134	2	Y	-0-			-0-
08	4464 X	879	-0-	-0-	-3585	-0-	-0-	117	1	762	2	Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN				WELL #: 7		RRCID -> 227147		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 13250		PERF.11342 - 13072				
03	372 N	281	-0-	-0-	-91	-0-	-0-	24	1	257	2	Y	-0-			-0-
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	436	2	Y	-0-			-0-
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	377	2	Y	-0-			-0-
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	303	2	Y	-0-			-0-
07	496 N	358	-0-	-0-	-138	-0-	-0-	48	1	310	2	Y	-0-			-0-
08	496 X	349	-0-	-0-	-147	-0-	-0-	46	1	303	2	Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN				WELL #: 18		RRCID -> 228607		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 13560		PERF.10984 - 13038				
03	3100 N	6828	-0-	-0-	3728	8231	-0-	587	1	6241	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	4665	-0-	-0-	1665	9896	-0-	381	1	4284	2	Y	-0-			-0-
05	15488 X	5592	-0-	-0-	-9896	-0-	-0-	465	1	5127	2	Y	-0-			-0-
06	1980 X	729	-0-	-0-	-1251	-0-	-0-	88	1	641	2	Y	-0-			-0-
07	2046 X	739	-0-	-0-	-1307	-0-	-0-	100	1	639	2	Y	-0-			-0-
08	6355 X	1047	-0-	-0-	-5308	-0-	-0-	139	1	908	2	Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN				WELL #: 25		RRCID -> 229991		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 13661		PERF.11400 - 11870				
03	1519 N	860	-0-	-0-	-659	-0-	-0-	74	1	786	2	Y	-0-			-0-
04	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1254	2	Y	-0-			-0-
05	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	1542	2	Y	-0-			-0-
06	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	1422	2	Y	-0-			-0-
07	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1	1308	2	Y	-0-			-0-
08	1674 X	1371	-0-	-0-	-303	-0-	-0-	182	1	1189	2	Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN				WELL #: 3		RRCID -> 235641		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 13389		PERF.11328 - 13246				
03	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	275	1	2927	2	Y	-0-			-0-
04	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	298	1	3353	2	Y	-0-			-0-
05	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	280	1	3085	2	Y	-0-			-0-
06	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	371	1	2705	2	Y	-0-			-0-
07	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	444	1	2842	2	Y	-0-			-0-
08	3782 X	3046	-0-	-0-	-736	-0-	-0-	404	1	2642	2	Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN				WELL #: 32		RRCID -> 235832		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 13320		PERF.11268 - 12308				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2019 - P/A 05/01/19																

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	837 N	827	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	71	1	756	2	Y	-0-					-0-
04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	844	2	Y	-0-					-0-
05	899 N	888	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	74	1	814	2	Y	-0-					-0-
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	739	2	Y	-0-					-0-
07	961 N	844	-0-	-0-	-117	-0-	-0-	114	1	730	2	Y	-0-					-0-
08	899 N	827	-0-	-0-	-72	-0-	-0-	110	1	717	2	Y	-0-					-0-

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

BLAIR, JOHN WELL #: 15 RRCID -> 236622 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11422 - 12508																		
03	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	420	1	4467	2	Y	-0-					-0-
04	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	453	1	5102	2	Y	-0-					-0-
05	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	338	1	3727	2	Y	-0-					-0-
06	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	498	1	3634	2	Y	-0-					-0-
07	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	413	1	2644	2	Y	-0-					-0-
08	5735 X	3092	-0-	-0-	-2643	-0-	-0-	410	1	2682	2	Y	-0-					-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 26 RRCID -> 237274 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13334 PERF.11238 - 12284																		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 16 RRCID -> 240312 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11360 - 12410																		
03	2666 X	2093	-0-	-0-	-573	-0-	-0-	180	1	1913	2	Y	-0-					-0-
04	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	324	1	3646	2	Y	-0-					-0-
05	2666 X	1299	-0-	-0-	-1367	-0-	-0-	108	1	1191	2	Y	-0-					-0-
06	2040 X	480	-0-	-0-	-1560	-0-	-0-	58	1	422	2	Y	-0-					-0-
07	2666 X	1040	-0-	-0-	-1626	-0-	-0-	140	1	900	2	Y	-0-					-0-
08	4092 X	2864	-0-	-0-	-1228	-0-	-0-	380	1	2484	2	Y	-0-					-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 11 RRCID -> 241793 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11920 - 12536																		
03	1736 N	1587	-0-	-0-	-149	-0-	-0-	136	1	1451	2	Y	-0-					-0-
04	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	1634	2	Y	-0-					-0-
05	1736 N	1700	-0-	-0-	-36	-0-	-0-	141	1	1559	2	Y	-0-					-0-
06	1530 N	1422	-0-	-0-	-108	-0-	-0-	171	1	1251	2	Y	-0-					-0-
07	1829 N	1507	-0-	-0-	-322	-0-	-0-	203	1	1304	2	Y	-0-					-0-
08	1705 N	1574	-0-	-0-	-131	-0-	-0-	209	1	1365	2	Y	-0-					-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 28 RRCID -> 241890 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11394 - 12470																		
03	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	516	1	5489	2	Y	-0-					-0-
04	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	429	1	4831	2	Y	-0-					-0-
05	5363 X	4672	-0-	-0-	-691	-0-	-0-	388	1	4284	2	Y	-0-					-0-
06	5820 X	4021	-0-	-0-	-1799	-0-	-0-	485	1	3536	2	Y	-0-					-0-
07	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	838	1	5369	2	Y	-0-					-0-
*08	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1010	1	6607	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976												
BLAIR, JOHN WELL #: 9 RRCID -> 241891 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11362 - 12112												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
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-
BLAIR, JOHN WELL #: 14 RRCID -> 243021 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11482 - 12586												
03	T. A.	28	-0-	28	48	2	1	26 2	Y	-0-		-0-
04	T. A.	37	-0-	37	85	3	1	34 2	Y	-0-		-0-
05	138 X	53	-0-	-85	-0-	4	1	49 2	Y	-0-		-0-
06	25 X	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22 2	Y	-0-		-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34 2	Y	-0-		-0-
08	62 N	26	-0-	-36	-0-	3	1	23 2	Y	-0-		-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 12 RRCID -> 243463 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11438 - 12210												
03	2294 X	1979	-0-	-315	-0-	170	1	1809 2	Y	-0-		-0-
04	2220 X	2082	-0-	-138	-0-	170	1	1912 2	Y	-0-		-0-
05	2449 X	2298	-0-	-151	-0-	191	1	2107 2	Y	-0-		-0-
06	2370 X	1901	-0-	-469	-0-	229	1	1672 2	Y	-0-		-0-
07	2449 X	1489	-0-	-960	-0-	201	1	1288 2	Y	-0-		-0-
08	2294 N	1513	-0-	-781	-0-	201	1	1312 2	Y	-0-		-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 13 RRCID -> 243465 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11558 - 12340												
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-
BLAIR, JOHN WELL #: 29 RRCID -> 244073 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11464 - 12368												
03	5363 X	5092	-0-	-271	-0-	438	1	4654 2	Y	-0-		-0-
04	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	461	1	5191 2	Y	-0-		-0-
05	6541 X	4424	-0-	-2117	-0-	368	1	4056 2	Y	-0-		-0-
06	6330 X	2886	-0-	-3444	-0-	348	1	2538 2	Y	-0-		-0-
07	6541 X	3825	-0-	-2716	-0-	516	1	3309 2	Y	-0-		-0-
08	5828 X	5746	-0-	-82	-0-	762	1	4984 2	Y	-0-		-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 17 RRCID -> 244314 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 13465 PERF.11268 - 13093												
03	2232 X	2056	-0-	-176	-0-	177	1	1879 2	Y	-0-		-0-
04	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	161	1	1814 2	Y	-0-		-0-
05	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	219	1	2412 2	Y	-0-		-0-
06	1980 X	967	-0-	-1013	-0-	117	1	850 2	Y	-0-		-0-
07	2046 N	603	-0-	-1443	-0-	81	1	522 2	Y	-0-		-0-
08	2542 N	618	-0-	-1924	-0-	82	1	536 2	Y	-0-		-0-
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 21 RRCID -> 244320 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11654 - 12615												
03	3348 X	3104	-0-	-244	-0-	363	1	2741 2	Y	-0-		-0-
04	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	607	1	3257 2	Y	-0-		-0-
05	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	512	1	3188 2	Y	-0-		-0-
06	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	476	1	2897 2	Y	-0-		-0-
07	3348 X	2909	-0-	-439	-0-	414	1	2495 2	Y	-0-		-0-
08	3441 X	2868	-0-	-573	-0-	424	1	2444 2	Y	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON		
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976															
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 20 RRCID -> 247687 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11598 - 12550															
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	-0-	464	1	3501	2	Y	-0-			-0-
04	3660 X	1403	-0-	-2257	-0-	-0-	220	1	1183	2	Y	-0-			-0-
05	3782 X	2432	-0-	-1350	-0-	-0-	337	1	2095	2	Y	-0-			-0-
06	3660 X	2286	-0-	-1374	-0-	-0-	323	1	1963	2	Y	-0-			-0-
07	3782 X	3117	-0-	-665	-0-	-0-	444	1	2673	2	Y	-0-			-0-
*08	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	-0-	707	1	4079	2	Y	-0-			-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 48 RRCID -> 247794 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11172 - 11956															
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1017	2	Y	-0-			-0-
04	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	1202	2	Y	-0-			-0-
05	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1100	2	Y	-0-			-0-
06	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	969	2	Y	-0-			-0-
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	1026	2	Y	-0-			-0-
08	1209 N	1146	-0-	-63	-0-	-0-	152	1	994	2	Y	-0-			-0-
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 24 RRCID -> 250587 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11464 - 12506															
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-
HORSESHOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265622 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 16128 PERF.15006 - 15388															
03	11718 X	11249	-0-	-469	-0-	-0-	400	1	10849	2	N	-0-			-0-
04	10860 X	10547	-0-	-313	-0-	-0-	391	1	10156	2	N	-0-			-0-
05	11222 X	10914	-0-	-308	-0-	-0-	402	1	10512	2	N	-0-			-0-
06	10890 X	10469	-0-	-421	-0-	-0-	407	1	10062	2	N	-0-			-0-
07	11253 X	10823	-0-	-430	-0-	-0-	424	1	10395	2	N	4	4 8		-0-
							4	9							
08	11253 X	10190	-0-	-1063	-0-	-0-	373	1	9815	2	N	2	2 8		-0-
							2	9							
BR/WOHLEB WELL #: 1 RRCID -> 282069 COMPL. DATE 02/27/2017 TOTAL DEPTH 14548 PERF.11680 - 12022															
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 282216 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11299 - 11436															
03	837 N	633	-0-	-204	-0-	-0-	632	2	1 9		N	1	1 8		-0-
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-			-0-
05	682 N	616	-0-	-66	-0-	-0-	615	2	1 9		N	1	1 8		-0-
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-			-0-
07	806 N	700	-0-	-106	-0-	-0-	698	2	2 9		N	2	2 8		-0-
08	620 N	605	-0-	-15	-0-	-0-	604	2	1 9		N	1	1 8		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON					
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976															
T-BAR X SMITHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 282968 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13315 - 13529															
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3 N	2	-0-		-1	-0-		2 2			N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-		-0-	-0-		3 2			N	-0-			-0-
05	5 N	3	-0-		-2	-0-		3 2			N	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-		-0-	-0-		6 2			N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-		-0-	-0-		4 2			N	-0-			-0-
*08	4 N	4	-0-		-0-	-0-		4 2			N	-0-			-0-
VALENCE OPERATING COMPANY 881167															
MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 212894 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13387 PERF.11230 - 13070															
03	93 N	78	-0-		-15	-0-		1 1	77 2	Y	-0-				28
04	76 N	76	-0-		-0-	-0-		2 1	74 2	Y	-0-				28
05	111 N	111	-0-		-0-	-0-		2 1	109 2	Y	-0-				28
06	90 N	53	-0-		-37	-0-		1 1	52 2	Y	-0-				28
*07	191 N	191	-0-		-0-	-0-		4 1	187 2	Y	-0-				28
*08	102 N	102	-0-		-0-	-0-		1 1	101 2	Y	-0-				28
VARNER WELL #: 1 RRCID -> 216564 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13370 PERF. N/A															
03	3704 X	3704	-0-		-0-	-0-		45 1	3659 2	Y	-0-				25
04	1989 X	1989	-0-		-0-	-0-		44 1	1945 2	Y	-0-				25
05	1881 X	1881	-0-		-0-	-0-		26 1	1855 2	Y	-0-				25
06	2301 X	2301	-0-		-0-	-0-		34 1	2267 2	Y	-0-				25
*07	1878 X	1878	-0-		-0-	-0-		37 1	1841 2	Y	-0-				25
08	1612 X	1169	-0-		-443	-0-		13 1	1156 2	Y	-0-				25
WAGNER OIL COMPANY 891175															
MOORE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 191588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.11433 - 11466															
03	758 N	758	-0-		-0-	-0-		758 2			N	-0-			-0-
04	450 N	396	-0-		-54	-0-		396 2			N	-0-			-0-
05	867 N	867	-0-		-0-	-0-		867 2			N	-0-			-0-
06	450 N	439	-0-		-11	-0-		439 2			N	-0-			-0-
07	751 N	751	-0-		-0-	-0-		751 2			N	-0-			-0-
*08	782 N	782	-0-		-0-	-0-		782 2			N	-0-			-0-
XTO ENERGY INC. 945936															
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 071063 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10917 - 13001															
03	874 N	874	-0-		-0-	-0-		874 2			N	-0-			-0-
04	1140 N	886	-0-		-254	-0-		886 2			N	-0-			-0-
05	1054 N	883	-0-		-171	-0-		883 2			N	-0-			-0-
06	1268 N	1268	-0-		-0-	-0-		1268 2			N	-0-			-0-
07	1605 N	1605	-0-		-0-	-0-		1605 2			N	-0-			-0-
*08	1676 N	1676	-0-		-0-	-0-		1676 2			N	-0-			-0-
MERRYMAN, JAMES L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074731 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13265 PERF.11004 - 13034															
03	1209 N	1027	-0-		-182	-0-		1027 2			N	-0-			-0-
04	1433 N	1433	-0-		-0-	-0-		1433 2			N	-0-			-0-
05	2773 N	2773	-0-		-0-	-0-		2773 2			N	-0-			-0-
06	2295 N	2295	-0-		-0-	-0-		2295 2			N	-0-			-0-
07	2452 N	2452	-0-		-0-	-0-		2452 2			N	-0-			-0-
*08	2290 N	2290	-0-		-0-	-0-		2290 2			N	-0-			-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 #: 1 RRCID -> 083410 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13434 PERF.10998 - 12965													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3100 N	3132	-0-	32	109	3132 2				N	-0-		-0-
04	2820 X	1722	-0-	-1098	-0-	1722 2				N	-0-		-0-
05	2914 X	1060	-0-	-1854	-0-	1060 2				N	-0-		-0-
06	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442 2				N	-0-		-0-
07	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995 2				N	-0-		-0-
08	2914 X	2192	-0-	-722	-0-	2192 2				N	-0-		-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 088712 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10880 - 12976													
03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2				N	-0-		-0-
04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2				N	-0-		-0-
05	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2				N	-0-		-0-
06	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2				N	-0-		-0-
07	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2				N	-0-		-0-
*08	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2				N	-0-		-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093787 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10478 - 12852													
03	2356 X	2353	-0-	-3	-0-	2353 2				N	-0-		-0-
04	2280 X	1858	-0-	-422	-0-	1858 2				N	-0-		-0-
05	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435 2				N	-0-		-0-
06	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660 2				N	-0-		-0-
07	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715 2				N	-0-		-0-
*08	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758 2				N	-0-		-0-
BAULCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095962 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10592 - 11616													
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2				N	-0-		-0-
04	90 N	31	-0-	-59	-0-	31 2				N	-0-		-0-
05	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 2				N	-0-		-0-
06	60 N	33	-0-	-27	-0-	33 2				N	-0-		-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2				N	-0-		-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2				N	-0-		-0-
MITCHELL, J. H. I WELL #: 1 RRCID -> 096327 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13196 PERF.10196 - 12735													
03	4619 X	3782	-0-	-837	-0-	3782 2				N	-0-		-0-
04	4470 X	3704	-0-	-766	-0-	3704 2				N	-0-		-0-
05	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4357 2				N	-0-		-0-
06	3720 X	3227	-0-	-493	-0-	3227 2				N	-0-		-0-
07	3844 X	2711	-0-	-1133	-0-	2711 2				N	-0-		-0-
*08	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4915 2				N	-0-		-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 110072 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 13524 PERF.10668 - 12978													
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-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113466 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10629 - 12721													
03	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 2				N	-0-		-0-
04	1500 N	1473	-0-	-27	-0-	1473 2				N	-0-		-0-
05	1550 N	1503	-0-	-47	-0-	1503 2				N	-0-		-0-
06	1470 N	1421	-0-	-49	-0-	1421 2				N	-0-		-0-
07	1519 N	1437	-0-	-82	-0-	1437 2				N	-0-		-0-
08	1488 N	1161	-0-	-327	-0-	1161 2				N	-0-		-0-

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2	N	-0-	-0-
04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2	N	-0-	-0-
05	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2	N	-0-	-0-
06	900 N	858	-0-	-42	-0-	858 2	N	-0-	-0-
07	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2	N	-0-	-0-
*08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2	N	-0-	-0-
PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118327 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10909 - 11740									
03	1147 N	1103	-0-	-44	-0-	1103 2	N	-0-	-0-
04	1080 N	1072	-0-	-8	-0-	1072 2	N	-0-	-0-
05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2	N	-0-	-0-
06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2	N	-0-	-0-
07	1116 N	1057	-0-	-59	-0-	1057 2	N	-0-	-0-
08	1302 N	1125	-0-	-177	-0-	1125 2	N	-0-	-0-
MITCHELL, J. H. I WELL #: 2 RRCID -> 120795 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 12734									
03	3007 X	1560	-0-	-1447	-0-	1560 2	N	-0-	-0-
04	2910 X	2516	-0-	-394	-0-	2516 2	N	-0-	-0-
05	3007 X	2542	-0-	-465	-0-	2542 2	N	-0-	-0-
06	2670 X	2606	-0-	-64	-0-	2606 2	N	-0-	-0-
07	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123 2	N	-0-	-0-
*08	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960 2	N	-0-	-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121819 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10902 - 12790									
03	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423 2	N	-0-	-0-
04	1830 N	1147	-0-	-683	-0-	1147 2	N	-0-	-0-
05	3029 N	3029	-0-	-0-	-0-	3029 2	N	-0-	-0-
06	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452 2	N	-0-	-0-
07	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194 2	N	-0-	-0-
08	2697 N	2296	-0-	-401	-0-	2296 2	N	-0-	-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 125143 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10989 - 12942									
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2	N	-0-	-0-
04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2	N	-0-	-0-
05	1209 N	1168	-0-	-41	-0-	1168 2	N	-0-	-0-
06	1200 N	1072	-0-	-128	-0-	1072 2	N	-0-	-0-
07	1209 N	1108	-0-	-101	-0-	1108 2	N	-0-	-0-
08	1178 N	1100	-0-	-78	-0-	1100 2	N	-0-	-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 126862 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10240 - 12704									
03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2	N	-0-	-0-
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2	N	-0-	-0-
05	1054 N	863	-0-	-191	-0-	863 2	N	-0-	-0-
06	720 N	701	-0-	-19	-0-	701 2	N	-0-	-0-
07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2	N	-0-	-0-
08	868 N	840	-0-	-28	-0-	840 2	N	-0-	-0-
MITCHELL UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 129029 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13023 PERF.10361 - 12754									
03	3689 X	1823	-0-	-1866	-0-	1823 2	N	-0-	-0-
04	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4894 2	N	-0-	-0-
05	3565 X	2978	-0-	-587	-0-	2978 2	N	-0-	-0-
06	3450 X	1055	-0-	-2395	-0-	1055 2	N	-0-	-0-
07	3875 X	1044	-0-	-2831	-0-	1044 2	N	-0-	-0-
08	3875 X	2819	-0-	-1056	-0-	2819 2	N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MITCHELL UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 133578 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10565 - 12888														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	3131 X	976	-0-	-2155	-0-	976	2			N	-0-			-0-
04	3030 X	61	-0-	-2969	-0-	61	2			N	-0-			-0-
05	3131 X	56	-0-	-3075	-0-	56	2			N	-0-			-0-
06	3030 X	60	-0-	-2970	-0-	60	2			N	-0-			-0-
07	3131 X	137	-0-	-2994	-0-	137	2			N	-0-			-0-
08	961 X	132	-0-	-829	-0-	132	2			N	-0-			-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135768 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10960 - 12804														
03	2976 X	2364	-0-	-612	-0-	2364	2			N	-0-			-0-
04	2880 X	2142	-0-	-738	-0-	2142	2			N	-0-			-0-
05	2945 X	2196	-0-	-749	-0-	2196	2			N	-0-			-0-
06	2280 X	2066	-0-	-214	-0-	2066	2			N	-0-			-0-
07	2356 X	2154	-0-	-202	-0-	2154	2			N	-0-			-0-
08	2356 X	2142	-0-	-214	-0-	2142	2			N	-0-			-0-
MITCHELL I WELL #: 3 RRCID -> 135815 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11085 - 13061														
03	3224 X	2943	-0-	-281	-0-	2943	2			N	-0-			-0-
04	3120 X	2899	-0-	-221	-0-	2899	2			N	-0-			-0-
05	3224 X	2791	-0-	-433	-0-	2791	2			N	-0-			-0-
06	2850 X	1788	-0-	-1062	-0-	1788	2			N	-0-			-0-
07	3007 X	2478	-0-	-529	-0-	2478	2			N	-0-			-0-
*08	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-			-0-
MITCHELL I WELL #: 4 RRCID -> 136004 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10948 - 12786														
03	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-			-0-
04	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-			-0-
05	4092 X	3939	-0-	-153	-0-	3939	2			N	-0-			-0-
06	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			N	-0-			-0-
07	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-			-0-
*08	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-			-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139844 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10902 - 12968														
03	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-			-0-
04	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-			-0-
05	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-			-0-
06	1290 N	514	-0-	-776	-0-	514	2			N	-0-			-0-
07	1333 N	420	-0-	-913	-0-	420	2			N	-0-			-0-
08	1333 N	1190	-0-	-143	-0-	1190	2			N	-0-			-0-
MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 140088 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11079 - 12888														
03	5611 X	4955	-0-	-656	-0-	4955	2			N	-0-			-0-
04	5430 X	4752	-0-	-678	-0-	4752	2			N	-0-			-0-
05	5611 X	5230	-0-	-381	-0-	5230	2			N	-0-			-0-
06	5070 X	4694	-0-	-376	-0-	4694	2			N	-0-			-0-
07	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-			-0-
08	5239 X	4845	-0-	-394	-0-	4845	2			N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 140752 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10340 - 12670														
03	5053 X	5005	-0-	-48	-0-	5005	2			N	-0-			-0-
04	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2			N	-0-			-0-
05	4929 X	4576	-0-	-353	-0-	4576	2			N	-0-			-0-
06	4830 X	4527	-0-	-303	-0-	4527	2			N	-0-			-0-
07	4991 X	3841	-0-	-1150	-0-	3841	2			N	-0-			-0-
08	4991 X	3440	-0-	-1551	-0-	3440	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON		
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
BEAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 141093 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10789 - 13005															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	2418 N	1955	-0-	-463	-0-	1955	2			N	-0-			-0-	
04	1860 N	1766	-0-	-94	-0-	1766	2			N	-0-			-0-	
05	1953 N	1863	-0-	-90	-0-	1863	2			N	-0-			-0-	
06	1890 N	1734	-0-	-156	-0-	1734	2			N	-0-			-0-	
07	1829 N	1753	-0-	-76	-0-	1753	2			N	-0-			-0-	
08	1860 N	1717	-0-	-143	-0-	1717	2			N	-0-			-0-	

MITCHELL UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 141427 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10342 - 12883															
03	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-			-0-	
04	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-			-0-	
05	1333 X	1202	-0-	-131	-0-	1202	2			N	-0-			-0-	
06	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-			-0-	
07	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-			-0-	
08	1395 X	1277	-0-	-118	-0-	1277	2			N	-0-			-0-	

BEAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 142835 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11165 - 12078															
03	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-			-0-	
04	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-			-0-	
05	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-			-0-	
06	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-			-0-	
07	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-			-0-	
*08	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-			-0-	

MITCHELL UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 142939 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10617 - 13034															
03	1054 N	553	-0-	-501	-0-	553	2			N	-0-			-0-	
04	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-			-0-	
05	868 N	582	-0-	-286	-0-	582	2			N	-0-			-0-	
06	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-			-0-	
07	1085 N	734	-0-	-351	-0-	734	2			N	-0-			-0-	
*08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-			-0-	

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142950 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13118 PERF.12948 - 12968															
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			-0-	
04	390 N	314	-0-	-76	-0-	314	2			N	-0-			-0-	
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-			-0-	
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-			-0-	
07	3100 N	3660	-0-	560	560	3660	2			N	-0-			-0-	
*08	2265 N	1705	-0-	-560	-0-	1705	2			N	-0-			-0-	

MITCHELL I WELL #: 5 RRCID -> 143038 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11022 - 12838															
03	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			N	-0-			-0-	
04	7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2			N	-0-			-0-	
05	7316 X	7044	-0-	-272	-0-	7044	2			N	-0-			-0-	
06	7080 X	5662	-0-	-1418	-0-	5662	2			N	-0-			-0-	
07	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-			-0-	
08	7285 X	7116	-0-	-169	-0-	7116	2			N	-0-			-0-	

MITCHELL I WELL #: 6 RRCID -> 143932 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11004 - 13202															
03	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-			-0-	
04	3780 X	3487	-0-	-293	-0-	3487	2			N	-0-			-0-	
05	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-			-0-	
06	3930 X	3311	-0-	-619	-0-	3311	2			N	-0-			-0-	
07	4061 X	3897	-0-	-164	-0-	3897	2			N	-0-			-0-	
08	4092 X	4040	-0-	-52	-0-	4040	2			N	-0-			-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 M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	2170 N	203	-0-	-1967	-0-	203	2			N	-0-			-0-	
04	1530 N	663	-0-	-867	-0-	663	2			N	-0-			-0-	
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-			-0-	
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-			-0-	
07	682 N	614	-0-	-68	-0-	614	2			N	-0-			-0-	
08	713 N	587	-0-	-126	-0-	587	2			N	-0-			-0-	
BEAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 146460 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11067 - 13014															
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-	
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			-0-	
05	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-			-0-	
06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-			-0-	
07	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-			-0-	
*08	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-			-0-	
MITCHELL I WELL #: 8 RRCID -> 146947 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10938 - 12754															
03	2356 X	2234	-0-	-122	-0-	2234	2			N	-0-			-0-	
04	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-			-0-	
05	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-			-0-	
06	2160 X	2038	-0-	-122	-0-	2038	2			N	-0-			-0-	
07	2263 X	2134	-0-	-129	-0-	2134	2			N	-0-			-0-	
08	2263 X	2107	-0-	-156	-0-	2107	2			N	-0-			-0-	
MITCHELL UNIT I WELL #: 9 RRCID -> 158680 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10214 - 10578															
03	3968 X	2082	-0-	-1886	-0-	2082	2			N	-0-			-0-	
04	3840 X	1848	-0-	-1992	-0-	1848	2			N	-0-			-0-	
05	3968 X	3017	-0-	-951	-0-	3017	2			N	-0-			-0-	
06	3780 X	3511	-0-	-269	-0-	3511	2			N	-0-			-0-	
07	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-			-0-	
*08	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-			-0-	
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163730 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13221 PERF.11023 - 12004															
03	713 N	585	-0-	-128	-0-	585	2			N	-0-			-0-	
04	690 N	560	-0-	-130	-0-	560	2			N	-0-			-0-	
05	620 N	594	-0-	-26	-0-	594	2			N	-0-			-0-	
06	570 N	556	-0-	-14	-0-	556	2			N	-0-			-0-	
07	589 N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-			-0-	
08	589 N	557	-0-	-32	-0-	557	2			N	-0-			-0-	
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 167421 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10464 - 11798															
03	2883 X	2572	-0-	-311	-0-	2572	2			N	-0-			-0-	
04	2790 X	2503	-0-	-287	-0-	2503	2			N	-0-			-0-	
05	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-			-0-	
06	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-			-0-	
07	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-			-0-	
*08	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-			-0-	
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 172762 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.10310 - 12884															
03	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-			-0-	
04	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-			-0-	
05	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-			-0-	
06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-			-0-	
07	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-			-0-	
*08	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
REAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 175553 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11667 PERF.10558 - 11549														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			-0-
04	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-			-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
07	1457 N	33	-0-	-1424	-0-	33	2			N	-0-			-0-
08	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-			-0-
ROLKE, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 177322 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 17440 PERF.13421 - 13757														
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			-0-
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			-0-
05	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-			-0-
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			-0-
07	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-			-0-
08	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-			-0-
MITCHELL II WELL #: 4 RRCID -> 179061 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10682 - 12118														
03	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-			-0-
04	1500 N	1469	-0-	-31	-0-	1469	2			N	-0-			-0-
05	1550 N	1536	-0-	-14	-0-	1536	2			N	-0-			-0-
06	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-			-0-
07	1519 N	1281	-0-	-238	-0-	1281	2			N	-0-			-0-
*08	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-			-0-
KELLLOGG WELL #: 1 RRCID -> 181963 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12850 - 13466														
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-
ROLKE-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183893 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11936 - 14020														
03	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-			-0-
04	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-			-0-
05	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-			-0-
06	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-			-0-
07	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-			-0-
*08	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 184245 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10486 - 12924														
03	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2			N	-0-			-0-
04	5670 X	5115	-0-	-555	-0-	5115	2			N	-0-			-0-
05	5859 X	5095	-0-	-764	-0-	5095	2			N	-0-			-0-
06	6060 X	3911	-0-	-2149	-0-	3911	2			N	-0-			-0-
07	6262 X	4936	-0-	-1326	-0-	4936	2			N	-0-			-0-
08	6262 X	6214	-0-	-48	-0-	6214	2			N	-0-			-0-
MITCHELL I WELL #: 10 RRCID -> 184518 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10454 - 13030														
03	3906 X	3647	-0-	-259	-0-	3647	2			N	-0-			-0-
04	3780 X	3554	-0-	-226	-0-	3554	2			N	-0-			-0-
05	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-			-0-
06	3660 X	3619	-0-	-41	-0-	3619	2			N	-0-			-0-
07	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-			-0-
08	4216 X	3586	-0-	-630	-0-	3586	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: ROBERTSON				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185462 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10993 - 12958															
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
03	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796 2			N	-0-					-0-
04	3510 X	2929	-0-	-581	-0-	2929 2			N	-0-					-0-
05	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908 2			N	-0-					-0-
06	3660 X	3263	-0-	-397	-0-	3263 2			N	-0-					-0-
07	3782 X	3425	-0-	-357	-0-	3425 2			N	-0-					-0-
08	3906 X	2485	-0-	-1421	-0-	2485 2			N	-0-					-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185517 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 13217 PERF.10346 - 13060															
03	6634 X	5516	-0-	-1118	-0-	5516 2			N	-0-					-0-
04	6420 X	4878	-0-	-1542	-0-	4878 2			N	-0-					-0-
05	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	6542 2			N	-0-					-0-
06	5940 X	5351	-0-	-589	-0-	5351 2			N	-0-					-0-
07	6138 X	5009	-0-	-1129	-0-	5009 2			N	-0-					-0-
08	6541 X	5152	-0-	-1389	-0-	5152 2			N	-0-					-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 186075 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10357 - 12785															
03	5053 X	4127	-0-	-926	-0-	4127 2			N	-0-					-0-
04	4890 X	2818	-0-	-2072	-0-	2818 2			N	-0-					-0-
05	4185 X	3926	-0-	-259	-0-	3926 2			N	-0-					-0-
06	4050 X	1325	-0-	-2725	-0-	1325 2			N	-0-					-0-
07	4185 X	838	-0-	-3347	-0-	838 2			N	-0-					-0-
*08	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	5065 2			N	-0-					-0-
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 186098 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10493 - 12978															
03	2356 N	2198	-0-	-158	-0-	2198 2			N	-0-					-0-
04	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261 2			N	-0-					-0-
05	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322 2			N	-0-					-0-
06	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191 2			N	-0-					-0-
07	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491 2			N	-0-					-0-
*08	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	2940 2			N	-0-					-0-
ZIEGLSCHMID WELL #: 2 RRCID -> 186106 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10588 - 12827															
03	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 2			N	-0-					-0-
04	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617 2			N	-0-					-0-
05	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812 2			N	-0-					-0-
06	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752 2			N	-0-					-0-
07	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 2			N	-0-					-0-
*08	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697 2			N	-0-					-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186424 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11047 - 13075															
03	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154 2			N	-0-					-0-
04	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275 2			N	-0-					-0-
05	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782 2			N	-0-					-0-
06	2070 N	2022	-0-	-48	-0-	2022 2			N	-0-					-0-
07	2356 N	1810	-0-	-546	-0-	1810 2			N	-0-					-0-
08	1767 N	1597	-0-	-170	-0-	1597 2			N	-0-					-0-
BEAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 186591 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11065 - 12970															
03	4030 X	3062	-0-	-968	-0-	3062 2			N	-0-					-0-
04	2970 X	2638	-0-	-332	-0-	2638 2			N	-0-					-0-
05	3534 X	2977	-0-	-557	-0-	2977 2			N	-0-					-0-
06	3420 X	2358	-0-	-1062	-0-	2358 2			N	-0-					-0-
07	3534 X	2699	-0-	-835	-0-	2699 2			N	-0-					-0-
*08	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211 2			N	-0-					-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	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
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-
COLDWELL WELL #: 1 RRCID -> 186894 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 14360 PERF.13194 - 13912														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2019 - P/A 03/20/19														
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187154 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.10496 - 11893														
03	3100 N	4465	-0-	1365	2755	4465	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	4467	-0-	1467	4222	4467	2			N	-0-			-0-
05	8303 X	4081	-0-	-4222	-0-	4081	2			N	-0-			-0-
06	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-			-0-
07	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-			-0-
*08	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 187173 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10590 - 12264														
03	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-			-0-
04	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-			-0-
05	1953 N	1855	-0-	-98	-0-	1855	2			N	-0-			-0-
06	1890 N	1772	-0-	-118	-0-	1772	2			N	-0-			-0-
07	1891 N	1848	-0-	-43	-0-	1848	2			N	-0-			-0-
08	1860 N	1773	-0-	-87	-0-	1773	2			N	-0-			-0-
BEAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 187177 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11062 - 12903														
03	3100 N	2592	-0-	-508	398	2592	2			N	-0-			-0-
04	2106 N	1708	-0-	-398	-0-	1708	2			N	-0-			-0-
05	2728 X	1280	-0-	-1448	-0-	1280	2			N	-0-			-0-
06	2640 X	1829	-0-	-811	-0-	1829	2			N	-0-			-0-
07	2728 X	2336	-0-	-392	-0-	2336	2			N	-0-			-0-
*08	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-			-0-
BAULCH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187567 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 13038 PERF.10443 - 11501														
03	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-			-0-
04	240 N	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-			-0-
05	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-			-0-
06	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-			-0-
07	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-			-0-
08	217 N	157	-0-	-60	-0-	157	2			N	-0-			-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 187683 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10404 - 12980														
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			-0-
04	630 N	326	-0-	-304	-0-	326	2			N	-0-			-0-
05	682 N	263	-0-	-419	-0-	263	2			N	-0-			-0-
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-			-0-
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-			-0-
*08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-			-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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	4495 X	4155	-0-	-340	-0-	4155	2	N	-0-				-0-	
04	4350 X	3929	-0-	-421	-0-	3929	2	N	-0-				-0-	
05	4495 X	4047	-0-	-448	-0-	4047	2	N	-0-				-0-	
06	4320 X	3984	-0-	-336	-0-	3984	2	N	-0-				-0-	
07	4154 X	3868	-0-	-286	-0-	3868	2	N	-0-				-0-	
08	4154 X	3015	-0-	-1139	-0-	3015	2	N	-0-				-0-	
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 187952 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10336 - 12916														
03	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2	N	-0-				-0-	
04	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2	N	-0-				-0-	
05	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2	N	-0-				-0-	
06	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2	N	-0-				-0-	
07	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2	N	-0-				-0-	
*08	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2	N	-0-				-0-	
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188036 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10588 - 13080														
03	2449 N	1391	-0-	-1058	-0-	1391	2	N	-0-				-0-	
04	2370 N	1270	-0-	-1100	-0-	1270	2	N	-0-				-0-	
05	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2	N	-0-				-0-	
06	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2	N	-0-				-0-	
07	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2	N	-0-				-0-	
*08	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2	N	-0-				-0-	
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 5 RRCID -> 188151 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10470 - 12971														
03	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2	N	-0-				-0-	
04	2700 X	2117	-0-	-583	-0-	2117	2	N	-0-				-0-	
05	2790 X	2480	-0-	-310	-0-	2480	2	N	-0-				-0-	
06	3210 X	2287	-0-	-923	-0-	2287	2	N	-0-				-0-	
07	3317 X	2084	-0-	-1233	-0-	2084	2	N	-0-				-0-	
08	3317 X	2615	-0-	-702	-0-	2615	2	N	-0-				-0-	
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188338 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10332 - 12776														
03	4030 X	2812	-0-	-1218	-0-	2812	2	N	-0-				-0-	
04	3900 X	655	-0-	-3245	-0-	655	2	N	-0-				-0-	
05	4030 X	110	-0-	-3920	-0-	110	2	N	-0-				-0-	
06	3900 X	455	-0-	-3445	-0-	455	2	N	-0-				-0-	
07	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-		2	N	-0-				-0-	
08	2821 X	171	-0-	-2650	-0-	171	2	N	-0-				-0-	
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188477 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10512 - 10876														
03	4278 X	2171	-0-	-2107	-0-	2171	2	N	-0-				-0-	
04	4170 X	1378	-0-	-2792	-0-	1378	2	N	-0-				-0-	
05	4309 X	2167	-0-	-2142	-0-	2167	2	N	-0-				-0-	
06	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2	N	-0-				-0-	
07	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2	N	-0-				-0-	
*08	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2	N	-0-				-0-	
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188481 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10080 - 12673														
03	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2	N	-0-				-0-	
04	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2	N	-0-				-0-	
05	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2	N	-0-				-0-	
06	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2	N	-0-				-0-	
07	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2	N	-0-				-0-	
*08	13287 X	13287	-0-	-0-	-0-	13287	2	N	-0-				-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 #: 7 RRCID -> 188574 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10951 - 13021												
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	
03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2	N	-0-			-0-	
04	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2	N	-0-			-0-	
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2	N	-0-			-0-	
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2	N	-0-			-0-	
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2	N	-0-			-0-	
*08	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2	N	-0-			-0-	
MITCHELL UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 188768 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10310 - 12773												
03	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887 2	N	-0-			-0-	
04	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	5943 2	N	-0-			-0-	
05	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	5680 2	N	-0-			-0-	
06	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4775 2	N	-0-			-0-	
07	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	5361 2	N	-0-			-0-	
*08	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	4983 2	N	-0-			-0-	
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188906 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10709 - 12898												
03	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 2	N	-0-			-0-	
04	1680 N	1426	-0-	-254	-0-	1426 2	N	-0-			-0-	
05	1736 N	1391	-0-	-345	-0-	1391 2	N	-0-			-0-	
06	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158 2	N	-0-			-0-	
07	1488 N	1459	-0-	-29	-0-	1459 2	N	-0-			-0-	
08	1395 N	1298	-0-	-97	-0-	1298 2	N	-0-			-0-	
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 188999 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10856 - 13046												
03	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	5025 2	N	-0-			-0-	
04	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948 2	N	-0-			-0-	
05	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561 2	N	-0-			-0-	
06	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482 2	N	-0-			-0-	
07	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652 2	N	-0-			-0-	
*08	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566 2	N	-0-			-0-	
REAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 189027 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10893 - 12860												
03	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4496 2	N	-0-			-0-	
04	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669 2	N	-0-			-0-	
05	2790 X	2576	-0-	-214	-0-	2576 2	N	-0-			-0-	
06	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086 2	N	-0-			-0-	
07	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341 2	N	-0-			-0-	
*08	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770 2	N	-0-			-0-	
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 189288 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 12724 PERF.10536 - 12724												
03	1147 N	955	-0-	-192	-0-	955 2	N	-0-			-0-	
04	1080 N	894	-0-	-186	-0-	894 2	N	-0-			-0-	
05	1023 N	483	-0-	-540	-0-	483 2	N	-0-			-0-	
06	930 N	363	-0-	-567	-0-	363 2	N	-0-			-0-	
07	930 N	544	-0-	-386	-0-	544 2	N	-0-			-0-	
*08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2	N	-0-			-0-	
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189501 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10826 - 12956												
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2	N	-0-			-0-	
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2	N	-0-			-0-	
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2	N	-0-			-0-	
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2	N	-0-			-0-	
07	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2	N	-0-			-0-	
*08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2	N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 189589 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10284 - 12903														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	3627 X	2599	-0-	-1028	-0-	2599	2			N	-0-			-0-
04	3510 X	2330	-0-	-1180	-0-	2330	2			N	-0-			-0-
05	3627 X	2704	-0-	-923	-0-	2704	2			N	-0-			-0-
06	3510 X	2844	-0-	-666	-0-	2844	2			N	-0-			-0-
07	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-			-0-
*08	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 189700 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11100 - 12997														
03	899 N	836	-0-	-63	-0-	836	2			N	-0-			-0-
04	840 N	766	-0-	-74	-0-	766	2			N	-0-			-0-
05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-			-0-
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-			-0-
07	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-			-0-
*08	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189859 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10518 - 12894														
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-			-0-
04	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-			-0-
05	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-			-0-
06	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-			-0-
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
08	682 N	376	-0-	-306	-0-	376	2			N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 190085 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 13245 PERF.10384 - 13145														
03	4991 X	4066	-0-	-925	-0-	4066	2			N	-0-			-0-
04	4830 X	3432	-0-	-1398	-0-	3432	2			N	-0-			-0-
05	4464 X	3888	-0-	-576	-0-	3888	2			N	-0-			-0-
06	4320 X	3984	-0-	-336	-0-	3984	2			N	-0-			-0-
07	4464 X	4042	-0-	-422	-0-	4042	2			N	-0-			-0-
*08	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190086 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10467 - 13006														
03	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-			-0-
04	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-			-0-
05	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2			N	-0-			-0-
06	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	2			N	-0-			-0-
07	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	2			N	-0-			-0-
*08	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	2			N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 190546 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10437 - 12938														
03	3720 X	3260	-0-	-460	-0-	3260	2			N	-0-			-0-
04	3480 X	2764	-0-	-716	-0-	2764	2			N	-0-			-0-
05	3596 X	2593	-0-	-1003	-0-	2593	2			N	-0-			-0-
06	3480 X	3279	-0-	-201	-0-	3279	2			N	-0-			-0-
07	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-			-0-
*08	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190547 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10406 - 13056														
03	4433 X	4369	-0-	-64	-0-	4369	2			N	-0-			-0-
04	4290 X	4168	-0-	-122	-0-	4168	2			N	-0-			-0-
05	4433 X	3400	-0-	-1033	-0-	3400	2			N	-0-			-0-
06	4230 X	3955	-0-	-275	-0-	3955	2			N	-0-			-0-
07	4371 X	4025	-0-	-346	-0-	4025	2			N	-0-			-0-
08	4371 X	3522	-0-	-849	-0-	3522	2			N	-0-			-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1271 N	1189	-0-	-82	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
04	1290 N	1145	-0-	-145	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
05	1302 N	1300	-0-	-2	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
06	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
07	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
*08	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190620 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11322 - 13186																	
03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
04	1500 N	1396	-0-	-104	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
05	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
06	1380 N	1353	-0-	-27	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
07	1457 N	1447	-0-	-10	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
08	1643 N	1564	-0-	-79	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 190639 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10836 - 12754																	
03	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
04	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
05	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
06	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
07	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
*08	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
MITCHELL UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 190772 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10465 - 12834																	
03	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
04	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
05	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
06	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
07	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
*08	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
BEAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 191262 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10456 - 13078																	
03	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
04	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
05	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
06	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
07	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
*08	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 191267 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 13001 PERF.10405 - 11739																	
03	6758 X	6750	-0-	-8	-0-	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
04	6540 X	5883	-0-	-657	-0-	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
05	6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
06	6540 X	5983	-0-	-557	-0-	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
07	6758 X	1089	-0-	-5669	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
08	6820 X	5115	-0-	-1705	-0-	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 191491 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11075 - 13031																	
03	3782 X	2787	-0-	-995	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
04	3660 X	2482	-0-	-1178	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
05	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
06	3660 X	3102	-0-	-558	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
07	3565 X	3144	-0-	-421	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
08	3782 X	2959	-0-	-823	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 191496 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10668 - 12962														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2945 X	2789	-0-	-156	-0-	2789 2		N	-0-					-0-
04	2850 X	1625	-0-	-1225	-0-	1625 2		N	-0-					-0-
05	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907 2		N	-0-					-0-
06	2700 X	2330	-0-	-370	-0-	2330 2		N	-0-					-0-
07	2790 X	1710	-0-	-1080	-0-	1710 2		N	-0-					-0-
08	2914 X	2343	-0-	-571	-0-	2343 2		N	-0-					-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 192337 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10273 - 12656														
03	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995 2		N	-0-					-0-
04	2670 X	2607	-0-	-63	-0-	2607 2		N	-0-					-0-
05	2759 X	2527	-0-	-232	-0-	2527 2		N	-0-					-0-
06	2670 X	2654	-0-	-16	-0-	2654 2		N	-0-					-0-
07	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	6843 2		N	-0-					-0-
*08	6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	6579 2		N	-0-					-0-
BEAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 192429 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11197 - 13070														
03	682 N	652	-0-	-30	-0-	652 2		N	-0-					-0-
04	630 N	608	-0-	-22	-0-	608 2		N	-0-					-0-
05	651 N	632	-0-	-19	-0-	632 2		N	-0-					-0-
06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2		N	-0-					-0-
07	620 N	611	-0-	-9	-0-	611 2		N	-0-					-0-
08	620 N	532	-0-	-88	-0-	532 2		N	-0-					-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192498 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10763 - 12940														
03	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693 2		N	-0-					-0-
04	3360 X	2859	-0-	-501	-0-	2859 2		N	-0-					-0-
05	3565 X	3353	-0-	-212	-0-	3353 2		N	-0-					-0-
06	3570 X	2161	-0-	-1409	-0-	2161 2		N	-0-					-0-
07	3689 X	2222	-0-	-1467	-0-	2222 2		N	-0-					-0-
08	3689 X	2572	-0-	-1117	-0-	2572 2		N	-0-					-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 11 RRCID -> 192524 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10221 - 12657														
03	620 X	484	-0-	-136	-0-	484 2		N	-0-					-0-
04	780 X	652	-0-	-128	-0-	652 2		N	-0-					-0-
05	806 X	795	-0-	-11	-0-	795 2		N	-0-					-0-
06	780 X	764	-0-	-16	-0-	764 2		N	-0-					-0-
07	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797 2		N	-0-					-0-
08	806 X	565	-0-	-241	-0-	565 2		N	-0-					-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 12 RRCID -> 193307 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12984 PERF.10455 - 12866														
03	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	4847 2		N	-0-					-0-
04	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4758 2		N	-0-					-0-
05	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4899 2		N	-0-					-0-
06	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684 2		N	-0-					-0-
07	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	4928 2		N	-0-					-0-
08	3720 X	2580	-0-	-1140	-0-	2580 2		N	-0-					-0-
BILLY TURNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193332 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10520 - 12892														
03	1147 X	1070	-0-	-77	-0-	1070 2		N	-0-					-0-
04	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 2		N	-0-					-0-
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2		N	-0-					-0-
06	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2		N	-0-					-0-
07	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2		N	-0-					-0-
08	1178 N	498	-0-	-680	-0-	498 2		N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 193469 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10708 - 13025													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3720 X	3074	-0-	-646	-0-	3074 2							151
04	3600 X	3587	-0-	-13	-0-	3566 2	21	9	N				170
05	3720 X	3622	-0-	-98	-0-	3622 2			N				170
06	3600 X	3502	-0-	-98	-0-	3491 2	11	9	N				180
07	3720 X	3703	-0-	-17	-0-	3703 2			N				180
*08	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3792 2	6	9	N				185
REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193647 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 13062 PERF.10755 - 12994													
03	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735 2			N				-0-
04	3150 X	3071	-0-	-79	-0-	3071 2			N				-0-
05	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564 2			N				-0-
06	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444 2			N				-0-
07	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424 2			N				-0-
*08	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457 2			N				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193656 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10382 - 12907													
03	6107 X	5140	-0-	-967	-0-	5140 2			N				-0-
04	5910 X	2356	-0-	-3554	-0-	2356 2			N				-0-
05	6107 X	1919	-0-	-4188	-0-	1919 2			N				-0-
06	4980 X	4357	-0-	-623	-0-	4357 2			N				-0-
07	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	6185 2			N				-0-
08	5146 X	1586	-0-	-3560	-0-	1586 2			N				-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 14 RRCID -> 193806 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10368 - 12787													
03	3410 X	2439	-0-	-971	-0-	2439 2			N				-0-
04	3300 X	2264	-0-	-1036	-0-	2264 2			N				-0-
05	2728 X	2279	-0-	-449	-0-	2279 2			N				-0-
06	2640 X	2020	-0-	-620	-0-	2020 2			N				-0-
07	2573 X	2060	-0-	-513	-0-	2060 2			N				-0-
08	2449 X	2004	-0-	-445	-0-	2004 2			N				-0-
MITCHELL I WELL #: 13 RRCID -> 194087 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10641 - 12984													
03	3100 X	1332	-0-	-1768	-0-	1332 2			N				-0-
04	2670 X	1803	-0-	-867	-0-	1803 2			N				-0-
05	2759 X	1725	-0-	-1034	-0-	1725 2			N				-0-
06	2670 X	1780	-0-	-890	-0-	1780 2			N				-0-
07	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2533 2			N				-0-
08	1860 X	1840	-0-	-20	-0-	1840 2			N				-0-
BEAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 194598 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10535 - 12953													
03	992 N	937	-0-	-55	-0-	937 2			N				-0-
04	1440 N	765	-0-	-675	-0-	765 2			N				-0-
05	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 2			N				-0-
06	900 N	811	-0-	-89	-0-	811 2			N				-0-
07	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 2			N				-0-
*08	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991 2			N				-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194758 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13248 PERF.10486 - 13068													
03	2046 X	1625	-0-	-421	-0-	1625 2			N				-0-
04	1980 X	1377	-0-	-603	-0-	1377 2			N				-0-
05	2046 X	1738	-0-	-308	-0-	1738 2			N				-0-
06	1980 X	1358	-0-	-622	-0-	1358 2			N				-0-
07	2046 X	1440	-0-	-606	-0-	1440 2			N				-0-
08	1736 X	1285	-0-	-451	-0-	1285 2			N				-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-			-0-
04	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-			-0-
05	1612 N	1590	-0-	-22	-0-	1590	2			N	-0-			-0-
06	1620 N	1509	-0-	-111	-0-	1509	2			N	-0-			-0-
07	1705 N	1528	-0-	-177	-0-	1528	2			N	-0-			-0-
08	1581 N	1425	-0-	-156	-0-	1425	2			N	-0-			-0-
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195983 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11065 - 13106														
03	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-			-0-
04	1950 N	1734	-0-	-216	-0-	1734	2			N	-0-			-0-
05	1953 N	1342	-0-	-611	-0-	1342	2			N	-0-			-0-
06	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-			-0-
07	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-			-0-
*08	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-			-0-
SHIPPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196047 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.10071 - 11537														
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-
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 196054 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10299 - 11658														
03	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-			-0-
04	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-			-0-
05	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-			-0-
06	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-			-0-
07	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-			-0-
*08	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-			-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196065 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13049 PERF.10787 - 12890														
03	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-			-0-
04	1620 N	1497	-0-	-123	-0-	1497	2			N	-0-			-0-
05	1612 N	1319	-0-	-293	-0-	1319	2			N	-0-			-0-
06	1470 N	1201	-0-	-269	-0-	1201	2			N	-0-			-0-
07	1550 N	1545	-0-	-5	-0-	1545	2			N	-0-			-0-
*08	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-			-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196276 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.10462 - 13051														
03	3720 X	3455	-0-	-265	-0-	3455	2			N	-0-			-0-
04	3600 X	3374	-0-	-226	-0-	3374	2			N	-0-			-0-
05	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-			-0-
06	3330 X	3023	-0-	-307	-0-	3023	2			N	-0-			-0-
07	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-			-0-
*08	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-			-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196278 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10801 - 12925														
03	1023 N	950	-0-	-73	-0-	950	2			N	-0-			-0-
04	1020 N	895	-0-	-125	-0-	895	2			N	-0-			-0-
05	961 N	882	-0-	-79	-0-	882	2			N	-0-			-0-
06	930 N	776	-0-	-154	-0-	776	2			N	-0-			-0-
07	930 N	857	-0-	-73	-0-	857	2			N	-0-			-0-
08	868 N	862	-0-	-6	-0-	862	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-			-0-
04	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-			-0-
05	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-			-0-
06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-			-0-
07	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-			-0-
*08	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-			-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196471 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10401 - 12981														
03	3751 X	2915	-0-	-836	-0-	2915	2			N	-0-			-0-
04	3630 X	2958	-0-	-672	-0-	2958	2			N	-0-			-0-
05	3751 X	3160	-0-	-591	-0-	3160	2			N	-0-			-0-
06	3630 X	2898	-0-	-732	-0-	2898	2			N	-0-			-0-
07	3751 X	3252	-0-	-499	-0-	3252	2			N	-0-			-0-
08	3162 X	2963	-0-	-199	-0-	2963	2			N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10458 - 11806														
03	4123 X	1389	-0-	-2734	-0-	1389	2			N	-0-			70
04	4230 X	2955	-0-	-1275	-0-	2955	2			N	-0-			70
05	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	6902	2	22	9	N	20			90
06	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5228	2	66	9	N	60			150
07	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-			150
08	4495 X	3556	-0-	-939	-0-	3545	2	11	9	N	10			160
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10250 - 12833														
03	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			N	-0-			-0-
04	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			N	-0-			-0-
05	4650 X	3631	-0-	-1019	-0-	3631	2			N	-0-			-0-
06	4500 X	4387	-0-	-113	-0-	4387	2			N	-0-			-0-
07	4650 X	3629	-0-	-1021	-0-	3629	2			N	-0-			-0-
08	4650 X	3082	-0-	-1568	-0-	3082	2			N	-0-			-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 196605 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10815 - 12878														
03	806 N	387	-0-	-419	-0-	387	2			N	-0-			-0-
04	420 N	385	-0-	-35	-0-	385	2			N	-0-			-0-
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-			-0-
06	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-			-0-
07	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-			-0-
*08	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-			-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 12954														
03	3379 X	2694	-0-	-685	-0-	2694	2			N	-0-			-0-
04	3270 X	2403	-0-	-867	-0-	2403	2			N	-0-			-0-
05	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-			-0-
06	3270 X	2832	-0-	-438	-0-	2832	2			N	-0-			-0-
07	3379 X	2738	-0-	-641	-0-	2738	2			N	-0-			-0-
08	3379 X	2450	-0-	-929	-0-	2450	2			N	-0-			-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 12922														
03	2480 X	596	-0-	-1884	-0-	596	2			N	-0-			-0-
04	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-			-0-
05	2201 N	1974	-0-	-227	-0-	1974	2			N	-0-			-0-
06	3000 N	3511	-0-	511	511	3511	2			N	-0-			-0-
07	2841 N	2330	-0-	-511	-0-	2330	2			N	-0-			-0-
*08	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11408 - 11832														
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	
03	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2		N	-0-			-0-	
04	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2		N	-0-			-0-	
05	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2		N	-0-			-0-	
06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2		N	-0-			-0-	
07	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-			-0-	
*08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2		N	-0-			-0-	
LINCCEUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624														
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-	
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-	
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-	
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-	
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-	
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 197953 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11064 - 13054														
03	961 N	466	-0-	-495	-0-	466	2		N	-0-			-0-	
04	570 N	388	-0-	-182	-0-	388	2		N	-0-			-0-	
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-			-0-	
06	450 N	405	-0-	-45	-0-	405	2		N	-0-			-0-	
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			-0-	
08	496 N	465	-0-	-31	-0-	465	2		N	-0-			-0-	
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098														
03	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2		N	-0-			-0-	
04	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2		N	-0-			-0-	
05	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		N	-0-			-0-	
06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2		N	-0-			-0-	
07	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2		N	-0-			-0-	
*08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2		N	-0-			-0-	
PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198790 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10823 - 12937														
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-	
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198794 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10886 - 12909														
03	1736 N	1393	-0-	-343	-0-	1393	2		N	-0-			-0-	
04	1830 N	1094	-0-	-736	-0-	1094	2		N	-0-			-0-	
05	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2		N	-0-			-0-	
06	1350 N	1114	-0-	-236	-0-	1114	2		N	-0-			-0-	
07	1116 N	1071	-0-	-45	-0-	1071	2		N	-0-			-0-	
*08	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2		N	-0-			-0-	
BALDWIN, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199203 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10656 - 11591														
03	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2		N	-0-			-0-	
04	360 X	34	-0-	-326	-0-	34	2		N	-0-			-0-	
05	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-	
06	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2		N	-0-			-0-	
07	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2		N	-0-			-0-	
*08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2		N	-0-			-0-	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-			-0-
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-			-0-
05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-			-0-
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-			-0-
07	682 N	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-			-0-
08	682 N	657	-0-	-25	-0-	657	2			N	-0-			-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939														
03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-			-0-
04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-			-0-
05	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-			-0-
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-			-0-
07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-			-0-
*08	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-			-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740														
03	1116 N	860	-0-	-256	-0-	860	2			N	-0-			-0-
04	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-			-0-
05	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-			-0-
06	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-			-0-
07	1116 N	811	-0-	-305	-0-	811	2			N	-0-			-0-
*08	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-			-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975														
03	4619 X	3995	-0-	-624	-0-	3995	2			N	-0-			-0-
04	4440 X	4199	-0-	-241	-0-	4199	2			N	-0-			-0-
05	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-			-0-
06	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-			-0-
07	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-			-0-
08	4712 X	3863	-0-	-849	-0-	3863	2			N	-0-			-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 12785														
03	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-			-0-
04	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-			-0-
05	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-			-0-
06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-			-0-
07	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-			-0-
*08	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-			-0-
LINDLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199840 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 11320														
03	558 N	376	-0-	-182	-0-	376	2			N	-0-			-0-
04	390 N	378	-0-	-12	-0-	378	2			N	-0-			-0-
05	434 N	366	-0-	-68	-0-	366	2			N	-0-			-0-
06	360 N	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-			-0-
07	403 N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-			-0-
08	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-			-0-
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900														
03	837 N	715	-0-	-122	-0-	715	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	5135	-0-	2135	-0-	5135	2			N	-0-			-0-
05	3100 N	3521	-0-	421	-0-	2556	2			N	-0-			-0-
06	3000 N	2031	-0-	-969	-0-	1587	2			N	-0-			-0-
07	3274 X	1687	-0-	-1587	-0-	1687	2			N	-0-			-0-
*08	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1736 N	1612	-0-	-124	-0-	1612	2		N	-0-				-0-
04	1770 N	1651	-0-	-119	-0-	1651	2		N	-0-				-0-
05	1767 N	1638	-0-	-129	-0-	1638	2		N	-0-				-0-
06	1560 N	1527	-0-	-33	-0-	1527	2		N	-0-				-0-
07	1705 N	1509	-0-	-196	-0-	1509	2		N	-0-				-0-
08	1643 N	1175	-0-	-468	-0-	1175	2		N	-0-				-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843														
03	2015 N	1920	-0-	-95	-0-	1920	2		N	-0-				-0-
04	1950 N	1898	-0-	-52	-0-	1898	2		N	-0-				-0-
05	1922 N	1890	-0-	-32	-0-	1890	2		N	-0-				-0-
06	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2		N	-0-				-0-
07	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2		N	-0-				-0-
*08	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2		N	-0-				-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717														
03	1643 N	1548	-0-	-95	-0-	1548	2		N	-0-				-0-
04	1560 N	1485	-0-	-75	-0-	1485	2		N	-0-				-0-
05	1612 N	1492	-0-	-120	-0-	1492	2		N	-0-				-0-
06	1500 N	1418	-0-	-82	-0-	1418	2		N	-0-				-0-
07	1550 N	1428	-0-	-122	-0-	1428	2		N	-0-				-0-
08	1488 N	1153	-0-	-335	-0-	1153	2		N	-0-				-0-
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392														
03	1240 N	1115	-0-	-125	-0-	1115	2		N	-0-				-0-
04	1140 N	1062	-0-	-78	-0-	1062	2		N	-0-				-0-
05	1240 N	1098	-0-	-142	-0-	1098	2		N	-0-				-0-
06	1080 N	1025	-0-	-55	-0-	1025	2		N	-0-				-0-
07	1085 N	1056	-0-	-29	-0-	1056	2		N	-0-				-0-
08	1085 N	1069	-0-	-16	-0-	1069	2		N	-0-				-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884														
03	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2		N	-0-				-0-
04	1440 X	556	-0-	-884	-0-	556	2		N	-0-				-0-
05	1488 X	1455	-0-	-33	-0-	1455	2		N	-0-				-0-
06	1440 X	861	-0-	-579	-0-	861	2		N	-0-				-0-
07	1488 X	459	-0-	-1029	-0-	459	2		N	-0-				-0-
08	1488 X	833	-0-	-655	-0-	833	2		N	-0-				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 200988 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 11677														
03	3720 X	3321	-0-	-399	-0-	3321	2		N	-0-				-0-
04	3600 X	3552	-0-	-48	-0-	3552	2		N	-0-				-0-
05	3720 X	3558	-0-	-162	-0-	3558	2		N	-0-				-0-
06	3540 X	3395	-0-	-145	-0-	3395	2		N	-0-				-0-
07	3658 X	3063	-0-	-595	-0-	3063	2		N	-0-				-0-
*08	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2		N	-0-				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719														
03	1798 N	1772	-0-	-26	-0-	1772	2		N	-0-				-0-
04	2040 N	1905	-0-	-135	-0-	1905	2		N	-0-				-0-
05	2015 N	1909	-0-	-106	-0-	1909	2		N	-0-				-0-
06	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2		N	-0-				-0-
07	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2		N	-0-				-0-
08	1922 N	1891	-0-	-31	-0-	1891	2		N	-0-				-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 #: 4 RRCID -> 201147 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10806 - 11813													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2	N	-0-			-0-	
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-			-0-	
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-			-0-	
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-			-0-	
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-			-0-	
*08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-			-0-	

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201148 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10824 - 12931													
03	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2	N	-0-			-0-	
04	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2	N	-0-			-0-	
05	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2	N	-0-			-0-	
06	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2	N	-0-			-0-	
07	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2	N	-0-			-0-	
08	1116 N	1085	-0-	-31	-0-	1085	2	N	-0-			-0-	

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 201563 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13203 PERF.10241 - 11468													
03	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2	N	-0-			-0-	
04	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2	N	-0-			-0-	
05	5239 X	5196	-0-	-43	-0-	5196	2	N	-0-			-0-	
06	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2	N	-0-			-0-	
07	5239 X	4396	-0-	-843	-0-	4396	2	N	-0-			-0-	
08	5239 X	4143	-0-	-1096	-0-	4143	2	N	-0-			-0-	

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 201726 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10347 - 11573													
03	3279 X	3292	-0-	-87	-0-	3292	2	N	-0-			-0-	
04	3270 X	2265	-0-	-1005	-0-	2265	2	N	-0-			-0-	
05	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2	N	-0-			-0-	
06	3270 X	2007	-0-	-1263	-0-	2007	2	N	-0-			-0-	
07	3379 X	3273	-0-	-106	-0-	3273	2	N	-0-			-0-	
08	3379 X	2274	-0-	-1105	-0-	2274	2	N	-0-			-0-	

MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928													
03	1705 X	1323	-0-	-382	-0-	1323	2	N	-0-			-0-	
04	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2	N	-0-			-0-	
05	1736 X	1497	-0-	-239	-0-	1497	2	N	-0-			-0-	
06	1680 X	1630	-0-	-50	-0-	1630	2	N	-0-			-0-	
07	2201 X	1688	-0-	-513	-0-	1688	2	N	-0-			-0-	
08	2201 X	1602	-0-	-599	-0-	1602	2	N	-0-			-0-	

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937													
03	558 N	531	-0-	-27	-0-	531	2	N	-0-			-0-	
04	630 N	400	-0-	-230	-0-	400	2	N	-0-			-0-	
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-			-0-	
06	510 N	340	-0-	-170	-0-	340	2	N	-0-			-0-	
07	403 N	323	-0-	-80	-0-	323	2	N	-0-			-0-	
08	434 N	377	-0-	-57	-0-	377	2	N	-0-			-0-	

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744													
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2	N	-0-			-0-	
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2	N	-0-			-0-	
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2	N	-0-			-0-	
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2	N	-0-			-0-	
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-			-0-	
08	465 N	371	-0-	-94	-0-	371	2	N	-0-			-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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	690 N	671	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
05	682 N	673	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
06	630 N	579	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
08	682 N	667	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-

LINCCEUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844																		
03	1798 N	1383	-0-	-415	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
04	1590 N	1349	-0-	-241	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
05	1705 N	1245	-0-	-460	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
06	1350 N	1024	-0-	-326	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
07	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
08	1240 N	1131	-0-	-109	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110																		
03	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
04	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
05	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
06	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
07	13872 X	13872	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13872	2			N	-0-					-0-
*08	10087 X	10087	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10087	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 202625 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10795 - 12943																		
03	2139 N	2119	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
04	2070 N	1864	-0-	-206	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
05	2139 N	1976	-0-	-163	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
06	2040 N	1869	-0-	-171	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
07	1922 N	1796	-0-	-126	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
08	1984 N	1946	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925																		
03	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
04	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
05	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
06	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
07	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
*08	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743																		
03	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
04	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
05	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
06	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
07	1767 N	1680	-0-	-87	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
08	1767 N	1345	-0-	-422	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-

BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597																		
03	465 N	464	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
*08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON		
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836															
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	
03	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-			-0-	
04	3000 N	3133	-0-	133	133	3133	2			N	-0-			-0-	
05	2834 N	2701	-0-	-133	-0-	2701	2			N	-0-			-0-	
06	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-			-0-	
07	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-			-0-	
*08	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-			-0-	
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 13065															
03	3100 X	2252	-0-	-848	-0-	2252	2			N	-0-			-0-	
04	3150 X	1752	-0-	-1398	-0-	1752	2			N	-0-			-0-	
05	3255 X	2515	-0-	-740	-0-	2515	2			N	-0-			-0-	
06	3150 X	1837	-0-	-1313	-0-	1837	2			N	-0-			-0-	
07	2914 X	2324	-0-	-590	-0-	2324	2			N	-0-			-0-	
*08	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-			-0-	
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836															
03	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-			-0-	
04	2670 N	2541	-0-	-129	-0-	2541	2			N	-0-			-0-	
05	2759 N	2293	-0-	-466	-0-	2293	2			N	-0-			-0-	
06	2670 N	2124	-0-	-546	-0-	2124	2			N	-0-			-0-	
07	2635 N	2546	-0-	-89	-0-	2546	2			N	-0-			-0-	
*08	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-			-0-	
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045															
03	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			N	-0-			-0-	
04	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-			-0-	
05	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			N	-0-			-0-	
06	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			N	-0-			-0-	
07	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-			-0-	
*08	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-			-0-	
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754															
03	2077 N	2052	-0-	-25	-0-	2052	2			N	-0-			-0-	
04	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-			-0-	
05	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-			-0-	
06	1980 N	1748	-0-	-232	-0-	1748	2			N	-0-			-0-	
07	2170 N	1700	-0-	-470	-0-	1700	2			N	-0-			-0-	
08	2139 N	1880	-0-	-259	-0-	1880	2			N	-0-			-0-	
REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936															
03	1922 N	1315	-0-	-607	-0-	1315	2			N	-0-			-0-	
04	1860 X	1161	-0-	-699	-0-	1161	2			N	-0-			-0-	
05	1922 X	1364	-0-	-558	-0-	1364	2			N	-0-			-0-	
06	1860 X	1260	-0-	-600	-0-	1260	2			N	-0-			-0-	
07	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-			-0-	
*08	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-			-0-	
REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906															
03	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-			-0-	
04	2880 X	2812	-0-	-68	-0-	2812	2			N	-0-			-0-	
05	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-			-0-	
06	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-			-0-	
07	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-			-0-	
*08	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-				-0-
04	2940 X	2774	-0-	-166	-0-	2774	2			N	-0-				-0-
05	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-				-0-
06	2940 X	2843	-0-	-97	-0-	2843	2			N	-0-				-0-
07	3038 X	2865	-0-	-173	-0-	2865	2			N	-0-				-0-
08	3038 X	2773	-0-	-265	-0-	2773	2			N	-0-				-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792															
03	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-				-0-
04	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-				-0-
05	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-				-0-
06	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-				-0-
07	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-				-0-
*08	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-				-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043															
03	4092 X	3134	-0-	-958	-0-	3134	2			N	-0-				-0-
04	3960 X	3005	-0-	-955	-0-	3005	2			N	-0-				-0-
05	4092 X	1944	-0-	-2148	-0-	1944	2			N	-0-				-0-
06	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-				-0-
07	4092 X	4065	-0-	-27	-0-	4065	2			N	-0-				-0-
*08	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-				-0-
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 205151 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13365 PERF.10901 - 11755															
03	2542 N	2067	-0-	-475	-0-	2067	2			N	-0-				-0-
04	2280 N	1866	-0-	-414	-0-	1866	2			N	-0-				-0-
05	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-				-0-
06	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-				-0-
07	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-				-0-
08	2232 N	1996	-0-	-236	-0-	1996	2			N	-0-				-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034															
03	2139 N	1751	-0-	-388	-0-	1751	2			N	-0-				-0-
04	2010 N	1643	-0-	-367	-0-	1643	2			N	-0-				-0-
05	1705 N	1676	-0-	-29	-0-	1676	2			N	-0-				-0-
06	1680 N	1552	-0-	-128	-0-	1552	2			N	-0-				-0-
07	1705 N	1640	-0-	-65	-0-	1640	2			N	-0-				-0-
08	1674 N	1664	-0-	-10	-0-	1664	2			N	-0-				-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724															
03	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-				-0-
04	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-				-0-
05	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-				-0-
06	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-				-0-
07	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-				-0-
*08	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742															
03	8418 X	3708	-0-	-4710	-0-	3708	2			N	-0-				13
04	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-				13
05	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-				13
06	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3361	2	39	9	N	35				48
07	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	5086	2	54	9	N	49				97
*08	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3545	2	8	9	N	7				104

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2201 N	2161	-0-	-40	-0-	2161	2		N	-0-				-0-
04	2070 N	1937	-0-	-133	-0-	1937	2		N	-0-				-0-
05	2294 N	1998	-0-	-296	-0-	1998	2		N	-0-				-0-
06	2100 N	2091	-0-	-9	-0-	2091	2		N	-0-				-0-
07	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2		N	-0-				-0-
08	1984 N	1848	-0-	-136	-0-	1848	2		N	-0-				-0-
WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131														
03	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2		N	-0-				-0-
04	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2		N	-0-				-0-
05	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2		N	-0-				-0-
06	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2		N	-0-				-0-
07	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2		N	-0-				-0-
*08	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2		N	-0-				-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207041 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11073 - 12999														
03	1860 N	1486	-0-	-374	-0-	1486	2		N	-0-				-0-
04	1620 N	1368	-0-	-252	-0-	1368	2		N	-0-				-0-
05	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2		N	-0-				-0-
06	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2		N	-0-				-0-
07	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2		N	-0-				-0-
*08	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2		N	-0-				-0-
PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646														
03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2		N	-0-				-0-
04	420 N	66	-0-	-354	-0-	66	2		N	-0-				-0-
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-				-0-
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-				-0-
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-				-0-
*08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-				-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019														
03	1891 N	1851	-0-	-40	-0-	1851	2		N	-0-				-0-
04	1950 N	1607	-0-	-343	-0-	1607	2		N	-0-				-0-
05	1953 N	1932	-0-	-21	-0-	1932	2		N	-0-				-0-
06	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2		N	-0-				-0-
07	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2		N	-0-				-0-
08	1922 N	1744	-0-	-178	-0-	1744	2		N	-0-				-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843														
03	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2		N	-0-				-0-
04	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2		N	-0-				-0-
05	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2		N	-0-				-0-
06	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2		N	-0-				-0-
07	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2		N	-0-				-0-
08	1705 N	1698	-0-	-7	-0-	1698	2		N	-0-				-0-
ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537														
03	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2		N	-0-				-0-
04	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2		N	-0-				-0-
05	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2		N	-0-				-0-
06	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2		N	-0-				-0-
07	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2		N	-0-				-0-
*08	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374														
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962														
03	1953 N	1791	-0-	-162	-0-	1791	2			N	-0-			-0-
04	1980 N	1830	-0-	-150	-0-	1830	2			N	-0-			-0-
05	1860 N	1801	-0-	-59	-0-	1801	2			N	-0-			-0-
06	1740 N	1523	-0-	-217	-0-	1523	2			N	-0-			-0-
07	1891 N	1846	-0-	-45	-0-	1846	2			N	-0-			-0-
08	1798 N	1782	-0-	-16	-0-	1782	2			N	-0-			-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760														
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-			-0-
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-			-0-
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-			-0-
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-			-0-
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-			-0-
*08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-			-0-
MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787														
03	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-			-0-
04	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-			-0-
05	3131 X	3081	-0-	-50	-0-	3081	2			N	-0-			-0-
06	3030 X	2901	-0-	-129	-0-	2901	2			N	-0-			-0-
07	3131 X	3007	-0-	-124	-0-	3007	2			N	-0-			-0-
08	3131 X	2916	-0-	-215	-0-	2916	2			N	-0-			-0-
TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453														
03	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-			-0-
04	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-			-0-
05	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-			-0-
06	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2			N	-0-			-0-
07	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-			-0-
*08	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-			-0-
BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820														
03	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-			-0-
04	2250 N	2218	-0-	-32	-0-	2218	2			N	-0-			-0-
05	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-			-0-
06	2340 N	2327	-0-	-13	-0-	2327	2			N	-0-			-0-
07	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-			-0-
08	2387 N	1849	-0-	-538	-0-	1849	2			N	-0-			-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218														
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-			-0-
04	720 N	668	-0-	-52	-0-	668	2			N	-0-			-0-
05	682 N	654	-0-	-28	-0-	654	2			N	-0-			-0-
06	780 N	648	-0-	-132	-0-	648	2			N	-0-			-0-
07	682 N	675	-0-	-7	-0-	675	2			N	-0-			-0-
*08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-				-0-
04	1530 N	1325	-0-	-205	-0-	1325	2			N	-0-				-0-
05	1581 N	1247	-0-	-334	-0-	1247	2			N	-0-				-0-
06	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-				-0-
07	1364 N	1113	-0-	-251	-0-	1113	2			N	-0-				-0-
08	1240 N	321	-0-	-919	-0-	321	2			N	-0-				-0-
LINCCEUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964															
03	1798 N	1583	-0-	-215	-0-	1583	2			N	-0-				-0-
04	1770 N	1470	-0-	-300	-0-	1470	2			N	-0-				-0-
05	1581 N	1500	-0-	-81	-0-	1500	2			N	-0-				-0-
06	1530 N	1204	-0-	-326	-0-	1204	2			N	-0-				-0-
07	1519 N	1333	-0-	-186	-0-	1333	2			N	-0-				-0-
*08	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-				-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630															
03	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-				-0-
04	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-				-0-
05	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-				-0-
06	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-				-0-
07	6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	2			N	-0-				-0-
*08	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-				-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 13802															
03	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-				-0-
04	1140 N	621	-0-	-519	-0-	621	2			N	-0-				-0-
05	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-				-0-
06	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-				-0-
07	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-				-0-
*08	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-				-0-
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 209927 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 13249 PERF.10120 - 12744															
03	992 X	881	-0-	-111	-0-	881	2			N	-0-				-0-
04	960 X	788	-0-	-172	-0-	788	2			N	-0-				-0-
05	930 X	771	-0-	-159	-0-	771	2			N	-0-				-0-
06	840 X	661	-0-	-179	-0-	661	2			N	-0-				-0-
07	868 X	809	-0-	-59	-0-	809	2			N	-0-				-0-
08	868 X	776	-0-	-92	-0-	776	2			N	-0-				-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974															
03	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-				-0-
04	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-				-0-
05	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-				-0-
06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-				-0-
07	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-				-0-
*08	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-				-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962															
03	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-				-0-
04	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-				-0-
05	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-				-0-
06	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-				-0-
07	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-				-0-
08	1736 N	1593	-0-	-143	-0-	1593	2			N	-0-				-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
03		124 N	23	-0-	-101	-0-	23	2			N	-0-		-0-
04		90 N	27	-0-	-63	-0-	27	2			N	-0-		-0-
05		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-		-0-
06		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 211679 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10664 - 12500														
03		1984 N	1818	-0-	-166	-0-	1818	2			N	-0-		-0-
04		1890 N	1765	-0-	-125	-0-	1765	2			N	-0-		-0-
05		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-		-0-
06		1770 N	1568	-0-	-202	-0-	1568	2			N	-0-		-0-
07		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-		-0-
08		2263 N	2099	-0-	-164	-0-	2099	2			N	-0-		-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770														
03		5704 X	3937	-0-	-1767	-0-	3937	2			N	-0-		23
04		5520 X	2820	-0-	-2700	-0-	2820	2			N	-0-		23
05		5704 X	5281	-0-	-423	-0-	5281	2			N	-0-		23
06		5040 X	3983	-0-	-1057	-0-	3977	2	6	9	N	5		28
07		5053 X	3460	-0-	-1593	-0-	3460	2			N	-0-		28
08		5270 X	4523	-0-	-747	-0-	4423	2	100	9	N	91		119
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960														
03		1581 N	561	-0-	-1020	-0-	561	2			N	-0-		-0-
04		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-		-0-
05		1488 N	1069	-0-	-419	-0-	1069	2			N	-0-		-0-
06		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-		-0-
07		1891 N	780	-0-	-1111	-0-	780	2			N	-0-		-0-
08		1054 N	755	-0-	-299	-0-	755	2			N	-0-		-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770														
03		899 N	818	-0-	-81	-0-	818	2			N	-0-		-0-
04		840 N	714	-0-	-126	-0-	714	2			N	-0-		-0-
05		806 N	711	-0-	-95	-0-	711	2			N	-0-		-0-
06		780 N	692	-0-	-88	-0-	692	2			N	-0-		-0-
07		744 N	678	-0-	-66	-0-	678	2			N	-0-		-0-
*08		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-		-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727														
03		3100 N	3982	-0-	882	1406	3982	2			N	-0-		-0-
04		3000 N	3757	-0-	757	2163	3757	2			N	-0-		-0-
05		5713 X	3550	-0-	-2163	-0-	3550	2			N	-0-		-0-
06		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-		-0-
07		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-		-0-
*08		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-		-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926														
03		806 N	-0-	-0-	-806	-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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	3224 X	1975	-0-	-1249	-0-	1975	2			N	-0-				-0-
04	3120 X	1730	-0-	-1390	-0-	1730	2			N	-0-				-0-
05	3224 X	1786	-0-	-1438	-0-	1786	2			N	-0-				-0-
06	2070 X	1678	-0-	-392	-0-	1678	2			N	-0-				-0-
07	1984 X	1900	-0-	-84	-0-	1900	2			N	-0-				-0-
08	1984 X	1983	-0-	-1	-0-	1983	2			N	-0-				-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 215162 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11114 - 13092															
03	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-				-0-
04	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-				-0-
05	1829 N	1768	-0-	-61	-0-	1768	2			N	-0-				-0-
06	1770 N	1577	-0-	-193	-0-	1577	2			N	-0-				-0-
07	1829 N	1739	-0-	-90	-0-	1739	2			N	-0-				-0-
08	1767 N	1454	-0-	-313	-0-	1454	2			N	-0-				-0-
JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084															
03	1271 N	839	-0-	-432	-0-	839	2			N	-0-				-0-
04	1200 N	836	-0-	-364	-0-	836	2			N	-0-				-0-
05	992 N	774	-0-	-218	-0-	774	2			N	-0-				-0-
06	810 N	772	-0-	-38	-0-	772	2			N	-0-				-0-
07	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-				-0-
*08	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-				-0-
LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792															
03	1736 N	1727	-0-	-9	-0-	1727	2			N	-0-				-0-
04	1680 N	1635	-0-	-45	-0-	1635	2			N	-0-				-0-
05	1736 N	1700	-0-	-36	-0-	1700	2			N	-0-				-0-
06	1680 N	1575	-0-	-105	-0-	1575	2			N	-0-				-0-
07	1705 N	1594	-0-	-111	-0-	1594	2			N	-0-				-0-
08	1705 N	1306	-0-	-399	-0-	1306	2			N	-0-				-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 215789 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13140 PERF.11002 - 12950															
03	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-				-0-
04	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-				-0-
05	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-				-0-
06	1650 N	1569	-0-	-81	-0-	1569	2			N	-0-				-0-
07	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-				-0-
*08	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652															
03	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-				-0-
04	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-				-0-
05	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-				-0-
06	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-				-0-
07	2356 X	2280	-0-	-76	-0-	2280	2			N	-0-				-0-
08	2356 X	1937	-0-	-419	-0-	1937	2			N	-0-				-0-
ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650															
03	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-				-0-
04	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-				-0-
05	2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-				-0-
06	3000 N	3063	-0-	63	63	3063	2			N	-0-				-0-
07	3098 N	3035	-0-	-63	-0-	3035	2			N	-0-				-0-
*08	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LINCCEUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3596 X	668	-0-	-2928	-0-	668	2	N	-0-			-0-
04	3480 X	1756	-0-	-1724	-0-	1756	2	N	-0-			-0-
05	3596 X	822	-0-	-2774	-0-	822	2	N	-0-			-0-
06	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2	N	-0-			-0-
07	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2	N	-0-			-0-
*08	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2	N	-0-			-0-
BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050												
03	2232 N	2189	-0-	-43	-0-	2189	2	N	-0-			-0-
04	2370 N	1829	-0-	-541	-0-	1829	2	N	-0-			-0-
05	2294 N	1909	-0-	-385	-0-	1909	2	N	-0-			-0-
06	2130 N	1892	-0-	-238	-0-	1892	2	N	-0-			-0-
07	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2	N	-0-			-0-
08	1922 N	1914	-0-	-8	-0-	1914	2	N	-0-			-0-
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216769 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10338 - 11294												
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-
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504												
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2	N	-0-			-0-
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2	N	-0-			-0-
05	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2	N	-0-			-0-
06	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2	N	-0-			-0-
07	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2	N	-0-			-0-
*08	3100 N	4251	-0-	1151	1151	4251	2	N	-0-			-0-
FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204												
03	1519 N	1409	-0-	-110	-0-	1409	2	N	-0-			-0-
04	1740 N	1326	-0-	-414	-0-	1326	2	N	-0-			-0-
05	1457 N	1379	-0-	-78	-0-	1379	2	N	-0-			-0-
06	1350 N	1153	-0-	-197	-0-	1153	2	N	-0-			-0-
07	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2	N	-0-			-0-
08	1364 N	1222	-0-	-142	-0-	1222	2	N	-0-			-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184												
03	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2	N	-0-			-0-
04	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2	N	-0-			-0-
05	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2	N	-0-			-0-
06	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2	N	-0-			-0-
07	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2	N	-0-			-0-
*08	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2	N	-0-			-0-
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070												
03	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2	N	-0-			-0-
04	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2	N	-0-			-0-
05	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2	N	-0-			-0-
06	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2	N	-0-			-0-
07	3317 X	3147	-0-	-170	-0-	3147	2	N	-0-			-0-
08	3317 X	2894	-0-	-423	-0-	2894	2	N	-0-			-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	1984 X	921	-0-	-1063	-0-	921	2				N	-0-					-0-
04	1920 X	1893	-0-	-27	-0-	1893	2				N	-0-					-0-
05	1984 X	1190	-0-	-794	-0-	1190	2				N	-0-					-0-
06	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2				N	-0-					-0-
07	1984 X	1963	-0-	-21	-0-	1963	2				N	-0-					-0-
*08	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2				N	-0-					-0-
FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180																	
03	1705 N	1396	-0-	-309	-0-	1396	2				N	-0-					-0-
04	1560 N	754	-0-	-806	-0-	754	2				N	-0-					-0-
05	1240 N	1134	-0-	-106	-0-	1134	2				N	-0-					-0-
06	1350 N	1177	-0-	-173	-0-	1177	2				N	-0-					-0-
07	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2				N	-0-					-0-
*08	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2				N	-0-					-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036																	
03	2356 N	2227	-0-	-129	-0-	2227	2				N	-0-					-0-
04	2040 N	1698	-0-	-342	-0-	1698	2				N	-0-					-0-
05	2418 N	658	-0-	-1760	-0-	658	2				N	-0-					-0-
06	2160 N	508	-0-	-1652	-0-	508	2				N	-0-					-0-
07	1767 N	493	-0-	-1274	-0-	493	2				N	-0-					-0-
08	651 N	548	-0-	-103	-0-	548	2				N	-0-					-0-
PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072																	
03	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2				N	-0-					-0-
04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2				N	-0-					-0-
05	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2				N	-0-					-0-
06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2				N	-0-					-0-
07	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2				N	-0-					-0-
*08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2				N	-0-					-0-
PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844																	
03	2883 X	1669	-0-	-1214	-0-	1669	2				N	-0-					-0-
04	2700 X	2673	-0-	-27	-0-	2673	2				N	-0-					-0-
05	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2				N	-0-					-0-
06	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2				N	-0-					-0-
07	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2				N	-0-					-0-
08	2914 X	2897	-0-	-17	-0-	2897	2				N	-0-					-0-
LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814																	
03	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2				N	-0-					-0-
04	2400 N	2278	-0-	-122	-0-	2278	2				N	-0-					-0-
05	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2				N	-0-					-0-
06	2070 N	1800	-0-	-270	-0-	1800	2				N	-0-					-0-
07	2356 N	2207	-0-	-149	-0-	2207	2				N	-0-					-0-
08	2139 N	2087	-0-	-52	-0-	2087	2				N	-0-					-0-
MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130																	
03	5177 X	5052	-0-	-125	-0-	5052	2				N	-0-					-0-
04	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2				N	-0-					-0-
05	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2				N	-0-					-0-
06	5010 X	4654	-0-	-356	-0-	4654	2				N	-0-					-0-
07	5177 X	3629	-0-	-1548	-0-	3629	2				N	-0-					-0-
08	5177 X	2712	-0-	-2465	-0-	2712	2				N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2		N	-0-			-0-
04	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2		N	-0-			-0-
05	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2		N	-0-			-0-
06	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2		N	-0-			-0-
07	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2		N	-0-			-0-
*08	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2		N	-0-			-0-
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160													
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-
STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116													
03	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2		N	-0-			-0-
04	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2		N	-0-			-0-
05	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2		N	-0-			-0-
06	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2		N	-0-			-0-
07	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2		N	-0-			-0-
*08	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2		N	-0-			-0-
NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200													
03	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2		N	-0-			-0-
04	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2		N	-0-			-0-
05	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2		N	-0-			-0-
06	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2		N	-0-			-0-
07	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2		N	-0-			-0-
08	1550 N	1348	-0-	-202	-0-	1348	2		N	-0-			-0-
NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344													
03	806 N	758	-0-	-48	-0-	758	2		N	-0-			-0-
04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-			-0-
05	775 N	767	-0-	-8	-0-	767	2		N	-0-			-0-
06	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2		N	-0-			-0-
07	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2		N	-0-			-0-
*08	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		N	-0-			-0-
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590													
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			-0-
04	420 N	416	-0-	-4	-0-	416	2		N	-0-			-0-
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			-0-
06	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	2		N	-0-			-0-
07	434 N	422	-0-	-12	-0-	422	2		N	-0-			-0-
08	434 N	413	-0-	-21	-0-	413	2		N	-0-			-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926													
03	3906 X	2991	-0-	-915	-0-	2991	2		N	-0-			-0-
04	3240 X	2619	-0-	-621	-0-	2619	2		N	-0-			-0-
05	3255 X	2676	-0-	-579	-0-	2676	2		N	-0-			-0-
06	3150 X	2957	-0-	-193	-0-	2957	2		N	-0-			-0-
07	3038 X	2971	-0-	-67	-0-	2971	2		N	-0-			-0-
08	2976 X	2842	-0-	-134	-0-	2842	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON								
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																		
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987																		
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
03	3565 X	3337	-0-	-228	-0-	3337	2				N	-0-						-0-
04	3270 X	3139	-0-	-131	-0-	3139	2				N	-0-						-0-
05	3565 X	2705	-0-	-860	-0-	2705	2				N	-0-						-0-
06	3450 X	2825	-0-	-625	-0-	2825	2				N	-0-						-0-
07	3565 X	1838	-0-	-1727	-0-	1838	2				N	-0-						-0-
08	3348 X	2999	-0-	-349	-0-	2999	2				N	-0-						-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926																		
03	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2				N	-0-						-0-
04	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2				N	-0-						-0-
05	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2				N	-0-						-0-
06	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2				N	-0-						-0-
07	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2				N	-0-						-0-
*08	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2				N	-0-						-0-

PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613																		
03	806 N	419	-0-	-387	-0-	419	2				N	-0-						-0-
04	780 N	14	-0-	-766	-0-	14	2				N	-0-						-0-
05	806 N	26	-0-	-780	-0-	26	2				N	-0-						-0-
06	420 N	7	-0-	-413	-0-	7	2				N	-0-						-0-
07	14 N	4	-0-	-10	-0-	4	2				N	-0-						-0-
*08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2				N	-0-						-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089																		
03	2356 N	2012	-0-	-344	-0-	2012	2				N	-0-						-0-
04	1950 N	1828	-0-	-122	-0-	1828	2				N	-0-						-0-
05	1953 N	1927	-0-	-26	-0-	1927	2				N	-0-						-0-
06	1950 N	1935	-0-	-15	-0-	1935	2				N	-0-						-0-
07	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2				N	-0-						-0-
08	1922 N	1651	-0-	-271	-0-	1651	2				N	-0-						-0-

INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220089 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 13916 PERF.11372 - 13736																		
03	1395 N	1050	-0-	-345	-0-	1050	2				N	-0-						-0-
04	1350 N	1032	-0-	-318	-0-	1032	2				N	-0-						-0-
05	1178 N	1138	-0-	-40	-0-	1138	2				N	-0-						-0-
06	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2				N	-0-						-0-
07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2				N	-0-						-0-
08	1147 N	1002	-0-	-145	-0-	1002	2				N	-0-						-0-

CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 220198 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9718 - 10457																		
03	434 N	267	-0-	-167	-0-	267	2				N	-0-						-0-
04	300 N	223	-0-	-77	-0-	223	2				N	-0-						-0-
05	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	2				N	-0-						-0-
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2				N	-0-						-0-
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2				N	-0-						-0-
*08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2				N	-0-						-0-

REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156																		
03	1302 N	1294	-0-	-8	-0-	1294	2				N	-0-						-0-
04	1260 N	1222	-0-	-38	-0-	1222	2				N	-0-						-0-
05	1302 N	1217	-0-	-85	-0-	1217	2				N	-0-						-0-
06	1260 N	1122	-0-	-138	-0-	1122	2				N	-0-						-0-
07	1271 N	1161	-0-	-110	-0-	1161	2				N	-0-						-0-
08	1209 N	959	-0-	-250	-0-	959	2				N	-0-						-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE											BALANCE
03	3441 X	3361	-0-	-80	-0-	3361	2	N	-0-					-0-
04	3630 X	1814	-0-	-1816	-0-	1814	2	N	-0-					-0-
05	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2	N	-0-					-0-
06	3630 X	3399	-0-	-231	-0-	3399	2	N	-0-					-0-
07	3441 X	3341	-0-	-100	-0-	3341	2	N	-0-					-0-
08	3906 X	3369	-0-	-537	-0-	3369	2	N	-0-					-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730														
03	3565 X	3563	-0-	-2	-0-	3563	2	N	-0-					-0-
04	3450 X	2816	-0-	-634	-0-	2816	2	N	-0-					-0-
05	3565 X	3456	-0-	-109	-0-	3456	2	N	-0-					-0-
06	3450 X	3189	-0-	-261	-0-	3189	2	N	-0-					-0-
07	3565 X	3164	-0-	-401	-0-	3164	2	N	-0-					-0-
08	3565 X	2635	-0-	-930	-0-	2635	2	N	-0-					-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 222622 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10934 - 12940														
03	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2	N	-0-					-0-
04	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2	N	-0-					-0-
05	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2	N	-0-					-0-
06	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2	N	-0-					-0-
07	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2	N	-0-					-0-
*08	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2	N	-0-					-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010														
03	2232 N	1959	-0-	-273	-0-	1959	2	N	-0-					-0-
04	2160 N	1873	-0-	-287	-0-	1873	2	N	-0-					-0-
05	2077 N	1962	-0-	-115	-0-	1962	2	N	-0-					-0-
06	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2	N	-0-					-0-
07	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2	N	-0-					-0-
08	1953 N	1942	-0-	-11	-0-	1942	2	N	-0-					-0-
LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835														
03	1333 N	1312	-0-	-21	-0-	1312	2	N	-0-					-0-
04	1320 N	1255	-0-	-65	-0-	1255	2	N	-0-					-0-
05	1488 N	1291	-0-	-197	-0-	1291	2	N	-0-					-0-
06	1260 N	1123	-0-	-137	-0-	1123	2	N	-0-					-0-
07	1302 N	1295	-0-	-7	-0-	1295	2	N	-0-					-0-
*08	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2	N	-0-					-0-
BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001														
03	2573 X	1208	-0-	-1365	-0-	1208	2	N	-0-					-0-
04	2490 X	1242	-0-	-1248	-0-	1242	2	N	-0-					-0-
05	2573 X	787	-0-	-1786	-0-	787	2	N	-0-					-0-
06	1170 N	783	-0-	-387	-0-	783	2	N	-0-					-0-
07	1271 N	483	-0-	-788	-0-	483	2	N	-0-					-0-
08	775 N	42	-0-	-733	-0-	42	2	N	-0-					-0-
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510														
03	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2	N	-0-					-0-
04	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2	N	-0-					-0-
05	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2	N	-0-					-0-
06	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2	N	-0-					-0-
07	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2	N	-0-					-0-
*08	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928													
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		
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2	N	-0-			-0-		
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2	N	-0-			-0-		
05	806 N	722	-0-	-84	-0-	722 2	N	-0-			-0-		
06	1140 N	827	-0-	-313	-0-	827 2	N	-0-			-0-		
07	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2	N	-0-			-0-		
*08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2	N	-0-			-0-		
THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126													
03	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 2	N	-0-			-0-		
04	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605 2	N	-0-			-0-		
05	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907 2	N	-0-			-0-		
06	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 2	N	-0-			-0-		
07	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 2	N	-0-			-0-		
*08	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2	N	-0-			-0-		
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074													
03	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887 2	N	-0-			-0-		
04	3510 X	3315	-0-	-195	-0-	3315 2	N	-0-			-0-		
05	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289 2	N	-0-			-0-		
06	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3950 2	N	-0-			-0-		
07	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942 2	N	-0-			-0-		
*08	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874 2	N	-0-			-0-		
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 225645 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11014 - 12986													
03	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430 2	N	-0-			-0-		
04	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257 2	N	-0-			-0-		
05	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279 2	N	-0-			-0-		
06	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 2	N	-0-			-0-		
07	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002 2	N	-0-			-0-		
*08	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 2	N	-0-			-0-		
PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107													
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-		
SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834													
03	1426 N	876	-0-	-550	-0-	876 2	N	-0-			-0-		
04	1380 N	806	-0-	-574	-0-	806 2	N	-0-			-0-		
05	1426 N	561	-0-	-865	-0-	561 2	N	-0-			-0-		
06	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 2	N	-0-			-0-		
07	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 2	N	-0-			-0-		
*08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2	N	-0-			-0-		
TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502													
03	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2	N	-0-			-0-		
04	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2	N	-0-			-0-		
05	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 2	N	-0-			-0-		
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2	N	-0-			-0-		
07	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2	N	-0-			-0-		
*08	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 2	N	-0-			-0-		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1550 N	1505	-0-	-45	-0-	1505	2	N	-0-			-0-	
04	1530 N	1218	-0-	-312	-0-	1218	2	N	-0-			-0-	
05	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2	N	-0-			-0-	
06	1470 N	1454	-0-	-16	-0-	1454	2	N	-0-			-0-	
07	1271 N	1050	-0-	-221	-0-	1050	2	N	-0-			-0-	
08	1519 N	1014	-0-	-505	-0-	1014	2	N	-0-			-0-	

CONNELL, F.D. GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 227298 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 11934 PERF. 9716 - 10446													
03	2945 X	2101	-0-	-844	-0-	2101	2	N	-0-			-0-	
04	2850 X	2472	-0-	-378	-0-	2472	2	N	-0-			-0-	
05	2945 X	2390	-0-	-555	-0-	2390	2	N	-0-			-0-	
06	2400 X	2219	-0-	-181	-0-	2219	2	N	-0-			-0-	
07	2542 X	2265	-0-	-277	-0-	2265	2	N	-0-			-0-	
08	2387 N	1803	-0-	-584	-0-	1803	2	N	-0-			-0-	

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916													
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-			-0-	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-	
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-			-0-	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-	
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-			-0-	
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2	N	-0-			-0-	

HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850													
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-			-0-	
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-			-0-	
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-	
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-			-0-	
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-			-0-	
*08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2	N	-0-			-0-	

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966													
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2	N	-0-			-0-	
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-			-0-	
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2	N	-0-			-0-	
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-			-0-	
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-			-0-	
*08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-			-0-	

MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732													
03	2852 X	2534	-0-	-318	-0-	2534	2	N	-0-			-0-	
04	2760 X	2694	-0-	-66	-0-	2694	2	N	-0-			-0-	
05	2821 X	2683	-0-	-138	-0-	2683	2	N	-0-			-0-	
06	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2	N	-0-			-0-	
07	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2	N	-0-			-0-	
08	2790 X	2127	-0-	-663	-0-	2127	2	N	-0-			-0-	

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978													
03	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2	N	-0-			-0-	
04	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2	N	-0-			-0-	
05	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2	N	-0-			-0-	
06	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2	N	-0-			-0-	
07	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2	N	-0-			-0-	
*08	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2	N	-0-			-0-	

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. (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
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-			-0-
04	180 N	130	-0-	-50	-0-	130	2			N	-0-			-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-			-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-
08	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260														
03	6045 X	5234	-0-	-811	-0-	5234	2			N	-0-			-0-
04	5850 X	5554	-0-	-296	-0-	5554	2			N	-0-			-0-
05	5921 X	5613	-0-	-308	-0-	5613	2			N	-0-			-0-
06	5610 X	5317	-0-	-293	-0-	5317	2			N	-0-			-0-
07	5766 X	5454	-0-	-312	-0-	5454	2			N	-0-			-0-
08	5735 X	5419	-0-	-316	-0-	5419	2			N	-0-			-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710														
03	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-			-0-
04	2280 N	2032	-0-	-248	-0-	2032	2			N	-0-			-0-
05	2170 N	1921	-0-	-249	-0-	1921	2			N	-0-			-0-
06	2280 N	1763	-0-	-517	-0-	1763	2			N	-0-			-0-
07	3100 N	4305	-0-	1205	1205	4305	2			N	-0-			-0-
*08	3100 N	2462	-0-	-638	567	2462	2			N	-0-			-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742														
03	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-			-0-
04	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-			-0-
05	1953 N	1931	-0-	-22	-0-	1931	2			N	-0-			-0-
06	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-			-0-
07	2077 N	2022	-0-	-55	-0-	2022	2			N	-0-			-0-
*08	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-			-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830														
03	2294 X	1713	-0-	-581	-0-	1713	2			N	-0-			-0-
04	2220 X	1738	-0-	-482	-0-	1738	2			N	-0-			-0-
05	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-			-0-
06	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-			-0-
07	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-			-0-
*08	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-			-0-
PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336														
03	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-			-0-
04	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-			-0-
05	3224 X	2749	-0-	-475	-0-	2749	2			N	-0-			-0-
06	3360 X	2984	-0-	-376	-0-	2984	2			N	-0-			-0-
07	3472 X	2983	-0-	-489	-0-	2983	2			N	-0-			-0-
08	3472 X	2761	-0-	-711	-0-	2761	2			N	-0-			-0-
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822														
03	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-			-0-
04	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-			-0-
05	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-			-0-
06	4290 X	3919	-0-	-371	-0-	3919	2			N	-0-			-0-
07	4433 X	3787	-0-	-646	-0-	3787	2			N	-0-			-0-
08	4433 X	3036	-0-	-1397	-0-	3036	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	4464 X	4120	-0-	-344	-0-	4120	2			N	-0-			-0-
04	4320 X	4013	-0-	-307	-0-	4013	2			N	-0-			-0-
05	4433 X	4229	-0-	-204	-0-	4229	2			N	-0-			-0-
06	4080 X	2531	-0-	-1549	-0-	2531	2			N	-0-			-0-
07	4216 X	3822	-0-	-394	-0-	3822	2			N	-0-			-0-
08	4216 X	3523	-0-	-693	-0-	3523	2			N	-0-			-0-
CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230027 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10196 - 11834														
03	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-			-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			-0-
05	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-			-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			-0-
08	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-			-0-
JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497														
03	1581 X	1567	-0-	-14	-0-	1567	2			N	-0-			-0-
04	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-			-0-
05	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-			-0-
06	1530 X	1313	-0-	-217	-0-	1313	2			N	-0-			-0-
07	1581 X	1356	-0-	-225	-0-	1356	2			N	-0-			-0-
*08	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-			-0-
STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798														
03	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-			-0-
04	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-			-0-
05	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-			-0-
06	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-			-0-
07	1581 X	726	-0-	-855	-0-	726	2			N	-0-			-0-
*08	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-			-0-
NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712														
03	3100 N	3234	-0-	134	539	3234	2			N	-0-			-0-
04	3203 X	2664	-0-	-539	-0-	2664	2			N	-0-			-0-
05	2821 X	2794	-0-	-27	-0-	2794	2			N	-0-			-0-
06	2730 X	2627	-0-	-103	-0-	2627	2			N	-0-			-0-
07	2821 X	2426	-0-	-395	-0-	2426	2			N	-0-			-0-
08	2821 X	2118	-0-	-703	-0-	2118	2			N	-0-			-0-
GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475														
03	10354 X	10159	-0-	-195	-0-	10159	2			N	-0-			-0-
04	10070 X	10070	-0-	-0-	-0-	10070	2			N	-0-			-0-
05	10902 X	10902	-0-	-0-	-0-	10902	2			N	-0-			-0-
06	10383 X	10383	-0-	-0-	-0-	10383	2			N	-0-			-0-
07	10550 X	10550	-0-	-0-	-0-	10550	2			N	-0-			-0-
08	10354 X	9507	-0-	-847	-0-	9507	2			N	-0-			-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726														
03	1457 N	1404	-0-	-53	-0-	1404	2			N	-0-			-0-
04	1470 N	1256	-0-	-214	-0-	1256	2			N	-0-			-0-
05	1364 N	1284	-0-	-80	-0-	1284	2			N	-0-			-0-
06	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-			-0-
07	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-			-0-
08	1271 N	1104	-0-	-167	-0-	1104	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2	N	-0-			-0-	
04	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2	N	-0-			-0-	
05	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2	N	-0-			-0-	
06	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2	N	-0-			-0-	
07	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2	N	-0-			-0-	
*08	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2	N	-0-			-0-	

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709													
03	904 X	904	-0-	-0-	-0-	904	2	N	-0-			-0-	
04	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2	N	-0-			-0-	
05	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2	N	-0-			-0-	
06	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2	N	-0-			-0-	
07	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2	N	-0-			-0-	
08	1426 X	1257	-0-	-169	-0-	1257	2	N	-0-			-0-	

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 233480 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12096 - 14832													
03	1209 N	823	-0-	-386	-0-	823	2	N	-0-			-0-	
04	1170 N	926	-0-	-244	-0-	926	2	N	-0-			-0-	
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2	N	-0-			-0-	
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2	N	-0-			-0-	
07	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2	N	-0-			-0-	
*08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2	N	-0-			-0-	

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802													
03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2	N	-0-			-0-	
04	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2	N	-0-			-0-	
05	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2	N	-0-			-0-	
06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2	N	-0-			-0-	
07	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2	N	-0-			-0-	
*08	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2	N	-0-			-0-	

MORGAN CREEK VILLAGE INC. #1 GU WELL #: 1 RRCID -> 233716 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 15208 PERF.11848 - 14274													
03	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2	N	-0-			-0-	
04	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2	N	-0-			-0-	
05	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2	N	-0-			-0-	
06	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2	N	-0-			-0-	
07	3534 X	2613	-0-	-921	-0-	2613	2	N	-0-			-0-	
08	3534 X	2766	-0-	-768	-0-	2766	2	N	-0-			-0-	

REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410													
03	1240 N	971	-0-	-269	-0-	971	2	N	-0-			-0-	
04	1170 N	938	-0-	-232	-0-	938	2	N	-0-			-0-	
05	1705 N	982	-0-	-723	-0-	982	2	N	-0-			-0-	
06	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2	N	-0-			-0-	
07	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2	N	-0-			-0-	
*08	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2	N	-0-			-0-	

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982													
03	558 N	480	-0-	-78	-0-	480	2	N	-0-			-0-	
04	510 N	441	-0-	-69	-0-	441	2	N	-0-			-0-	
05	496 N	454	-0-	-42	-0-	454	2	N	-0-			-0-	
06	450 N	410	-0-	-40	-0-	410	2	N	-0-			-0-	
07	465 N	390	-0-	-75	-0-	390	2	N	-0-			-0-	
08	465 N	376	-0-	-89	-0-	376	2	N	-0-			-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-				-0-
04	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-				-0-
05	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-				-0-
06	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-				-0-
07	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-				-0-
*08	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-				-0-
DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914															
03	868 N	821	-0-	-47	-0-	821	2			N	-0-				-0-
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-				-0-
05	837 N	784	-0-	-53	-0-	784	2			N	-0-				-0-
06	780 N	729	-0-	-51	-0-	729	2			N	-0-				-0-
07	806 N	745	-0-	-61	-0-	745	2			N	-0-				-0-
08	775 N	645	-0-	-130	-0-	645	2			N	-0-				-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892															
03	2728 X	2022	-0-	-706	-0-	2022	2			N	-0-				-0-
04	2640 X	2042	-0-	-598	-0-	2042	2			N	-0-				-0-
05	2728 X	2356	-0-	-372	-0-	2356	2			N	-0-				-0-
06	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-				-0-
07	2108 X	2048	-0-	-60	-0-	2048	2			N	-0-				-0-
08	2356 X	1766	-0-	-590	-0-	1766	2			N	-0-				-0-
SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432															
03	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-				-0-
04	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-				-0-
05	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-				-0-
06	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-				-0-
07	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-				-0-
*08	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-				-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770															
03	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-				-0-
04	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-				-0-
05	2976 X	2949	-0-	-27	-0-	2949	2			N	-0-				-0-
06	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-				-0-
07	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-				-0-
08	2976 X	2770	-0-	-206	-0-	2770	2			N	-0-				-0-
COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488															
03	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-				-0-
04	3480 X	1215	-0-	-2265	-0-	1215	2			N	-0-				-0-
05	3596 X	1573	-0-	-2023	-0-	1573	2			N	-0-				-0-
06	3480 X	1732	-0-	-1748	-0-	1732	2			N	-0-				-0-
07	2325 X	1145	-0-	-1180	-0-	1145	2			N	-0-				-0-
08	1860 X	1464	-0-	-396	-0-	1464	2			N	-0-				-0-
HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064															
03	4092 X	4048	-0-	-44	-0-	4048	2			N	-0-				-0-
04	3960 X	3860	-0-	-100	-0-	3860	2			N	-0-				-0-
05	4092 X	3716	-0-	-376	-0-	3716	2			N	-0-				-0-
06	3960 X	3223	-0-	-737	-0-	3223	2			N	-0-				-0-
07	4061 X	3306	-0-	-755	-0-	3306	2			N	-0-				-0-
08	4061 X	3335	-0-	-726	-0-	3335	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
03	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2		N	-0-				-0-
04	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2		N	-0-				-0-
05	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2		N	-0-				-0-
06	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2		N	-0-				-0-
07	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2		N	-0-				-0-
*08	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2		N	-0-				-0-
BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020														
03	2790 X	767	-0-	-2023	-0-	767	2		N	-0-				-0-
04	2700 X	915	-0-	-1785	-0-	915	2		N	-0-				-0-
05	2790 X	905	-0-	-1885	-0-	905	2		N	-0-				-0-
06	2700 X	2062	-0-	-638	-0-	2062	2		N	-0-				-0-
07	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2		N	-0-				-0-
*08	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2		N	-0-				-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730														
03	4092 X	1492	-0-	-2600	-0-	1492	2		N	-0-				-0-
04	3960 X	1455	-0-	-2505	-0-	1455	2		N	-0-				-0-
05	4092 X	2509	-0-	-1583	-0-	2509	2		N	-0-				-0-
06	2070 X	1439	-0-	-631	-0-	1439	2		N	-0-				-0-
07	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2		N	-0-				-0-
08	2511 X	2448	-0-	-63	-0-	2448	2		N	-0-				-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180														
03	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2		N	-0-				-0-
04	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2		N	-0-				-0-
05	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2		N	-0-				-0-
06	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2		N	-0-				-0-
07	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2		N	-0-				-0-
*08	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2		N	-0-				-0-
LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972														
03	2263 N	1244	-0-	-1019	-0-	1244	2		N	-0-				-0-
04	2010 N	1920	-0-	-90	-0-	1920	2		N	-0-				-0-
05	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2		N	-0-				-0-
06	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2		N	-0-				-0-
07	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2		N	-0-				-0-
08	2263 N	1818	-0-	-445	-0-	1818	2		N	-0-				-0-
BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310														
03	1395 N	1322	-0-	-73	-0-	1322	2		N	-0-				-0-
04	1440 N	1386	-0-	-54	-0-	1386	2		N	-0-				-0-
05	1364 N	1320	-0-	-44	-0-	1320	2		N	-0-				-0-
06	1290 N	1140	-0-	-150	-0-	1140	2		N	-0-				-0-
07	1426 N	1317	-0-	-109	-0-	1317	2		N	-0-				-0-
08	1333 N	1077	-0-	-256	-0-	1077	2		N	-0-				-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 241169 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11062 - 13068														
03	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2		N	-0-				-0-
04	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2		N	-0-				-0-
05	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2		N	-0-				-0-
06	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2		N	-0-				-0-
07	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2		N	-0-				-0-
*08	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE									BALANCE
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2	N	-0-			-0-
04	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	2	N	-0-			-0-
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-			-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-			-0-
*08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810												
03	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2	N	-0-			-0-
04	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	2	N	-0-			-0-
05	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2	N	-0-			-0-
06	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2	N	-0-			-0-
07	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2	N	-0-			-0-
*08	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2	N	-0-			-0-
GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194												
03	7580 X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	2	N	-0-			-0-
04	7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	7341	2	N	-0-			-0-
05	6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	2	N	-0-			-0-
06	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2	N	-0-			-0-
07	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2	N	-0-			-0-
*08	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2	N	-0-			-0-
BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556												
03	3317 X	2535	-0-	-782	-0-	2535	2	N	-0-			-0-
04	3210 X	2327	-0-	-883	-0-		2	N	-0-			-0-
05	3255 X	1085	-0-	-2170	-0-	1085	2	N	-0-			-0-
06	3150 X	975	-0-	-2175	-0-	975	2	N	-0-			-0-
07	3255 X	956	-0-	-2299	-0-	956	2	N	-0-			-0-
08	2542 X	841	-0-	-1701	-0-	841	2	N	-0-			-0-
CORY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088												
03	5487 X	5433	-0-	-54	-0-	5433	2	N	-0-			-0-
04	5310 X	4804	-0-	-506	-0-	4804	2	N	-0-			-0-
05	5487 X	5001	-0-	-486	-0-	5001	2	N	-0-			-0-
06	5310 X	4488	-0-	-822	-0-	4488	2	N	-0-			-0-
07	5425 X	4418	-0-	-1007	-0-	4418	2	N	-0-			-0-
08	5425 X	4353	-0-	-1072	-0-	4353	2	N	-0-			-0-
STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610												
03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2	N	-0-			-0-
04	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2	N	-0-			-0-
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2	N	-0-			-0-
06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2	N	-0-			-0-
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2	N	-0-			-0-
*08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2	N	-0-			-0-
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458												
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2	N	-0-			-0-
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2	N	-0-			-0-
05	837 N	786	-0-	-51	-0-	786	2	N	-0-			-0-
06	780 N	768	-0-	-12	-0-	768	2	N	-0-			-0-
07	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2	N	-0-			-0-
08	775 N	773	-0-	-2	-0-	773	2	N	-0-			-0-

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 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							
03	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-					-0-							
04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-					-0-							
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-					-0-							
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-					-0-							
07	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-					-0-							
*08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-					-0-							
STEGALL GAS UNIT NO. 1										WELL #:	1	RRCID ->	241664	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL	DEPTH	13750	PERF.	11272	-	12830
03	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2		N	-0-					-0-							
04	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2		N	-0-					-0-							
05	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2		N	-0-					-0-							
06	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2		N	-0-					-0-							
07	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2		N	-0-					-0-							
*08	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2		N	-0-					-0-							
BILSING GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	241670	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL	DEPTH	13270	PERF.	11189	-	12664
03	5239 X	4788	-0-	-451	-0-	4788	2		N	-0-					-0-							
04	5010 X	4276	-0-	-734	-0-	4276	2		N	-0-					-0-							
05	5177 X	4547	-0-	-630	-0-	4547	2		N	-0-					-0-							
06	4620 X	4350	-0-	-270	-0-	4350	2		N	-0-					-0-							
07	4774 X	4364	-0-	-410	-0-	4364	2		N	-0-					-0-							
08	4774 X	4360	-0-	-414	-0-	4360	2		N	-0-					-0-							
MITCHELL I										WELL #:	21	RRCID ->	241775	COMPL. DATE	10/23/2012	TOTAL	DEPTH	13210	PERF.	10488	-	12824
03	3224 X	2286	-0-	-938	-0-	2286	2		N	-0-					-0-							
04	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-				N	-0-					-0-							
05	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2		N	-0-					-0-							
06	2910 X	2888	-0-	-22	-0-	2888	2		N	-0-					-0-							
07	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2		N	-0-					-0-							
*08	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2		N	-0-					-0-							
HANCOCK GAS UNIT										WELL #:	3	RRCID ->	241782	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL	DEPTH	15683	PERF.	12026	-	12959
03	25885 X	11781	-0-	-14104	-0-	11781	2		N	-0-					-0-							
04	21300 X	10137	-0-	-11163	-0-	10137	2		N	-0-					-0-							
05	18135 X	9507	-0-	-8628	-0-	9507	2		N	-0-					-0-							
06	14970 X	8482	-0-	-6488	-0-	8482	2		N	-0-					-0-							
07	13392 X	7768	-0-	-5624	-0-	7768	2		N	-0-					-0-							
08	11780 X	7480	-0-	-4300	-0-	7480	2		N	-0-					-0-							
MITCHELL UNIT II										WELL #:	11	RRCID ->	241820	COMPL. DATE	07/26/2013	TOTAL	DEPTH	12550	PERF.	10216	-	11634
03	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2		N	-0-					-0-							
04	3660 X	2955	-0-	-705	-0-	2955	2		N	-0-					-0-							
05	3782 X	3264	-0-	-518	-0-	3264	2		N	-0-					-0-							
06	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2		N	-0-					-0-							
07	3782 X	1902	-0-	-1880	-0-	1902	2		N	-0-					-0-							
08	3782 X	1734	-0-	-2048	-0-	1734	2		N	-0-					-0-							
KENNEDY, J.C. GAS UNIT										WELL #:	4	RRCID ->	241823	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL	DEPTH	13450	PERF.	11221	-	13322
03	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2		N	-0-					-0-							
04	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2		N	-0-					-0-							
05	1984 N	1804	-0-	-180	-0-	1804	2		N	-0-					-0-							
06	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2		N	-0-					-0-							
07	1984 N	1176	-0-	-808	-0-	1176	2		N	-0-					-0-							
*08	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2		N	-0-					-0-							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	837 N	630	-0-	-207	-0-	630 2								-0-
04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2								-0-
05	837 N	677	-0-	-160	-0-	677 2								-0-
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2								-0-
07	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2								-0-
*08	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2								-0-
BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 11776														
03	4154 X	4109	-0-	-45	-0-	4109 2								-0-
04	3990 X	3632	-0-	-358	-0-	3632 2								-0-
05	4123 X	4064	-0-	-59	-0-	4064 2								-0-
06	3990 X	3955	-0-	-35	-0-	3955 2								-0-
07	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4264 2								-0-
*08	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239 2								-0-
JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171														
03	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587 2								-0-
04	3450 X	3200	-0-	-250	-0-	3200 2								-0-
05	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621 2								-0-
06	3450 X	2802	-0-	-648	-0-	2802 2								-0-
07	3565 X	3502	-0-	-63	-0-	3502 2								-0-
08	3565 X	3517	-0-	-48	-0-	3517 2								-0-
REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 243022 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 14839 PERF.11124 - 12754														
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-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849														
03	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207 2								-0-
04	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2605 2								-0-
05	2139 X	1936	-0-	-203	-0-	1936 2								-0-
06	2070 X	1985	-0-	-85	-0-	1985 2								-0-
07	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528 2								-0-
*08	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913 2								-0-
FRIER, R. H. GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 243438 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11262 - 13126														
03	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	5989 2	13	9	N	12				122
04	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	5711 2	52	9	N	47				169
05	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	5844 2	20	9	N	18				187
06	5130 X	4944	-0-	-186	-0-	4938 2	6	9	N	5				192
07	5301 X	4646	-0-	-655	-0-	4638 2	8	9	N	7				199
08	5301 X	4577	-0-	-724	-0-	4571 2	6	9	N	5				204
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722														
03	5053 X	4590	-0-	-463	-0-	4590 2								-0-
04	4890 X	4206	-0-	-684	-0-	4206 2								-0-
05	5053 X	4586	-0-	-467	-0-	4586 2								-0-
06	4740 X	4442	-0-	-298	-0-	4442 2								-0-
07	4898 X	4182	-0-	-716	-0-	4182 2								-0-
08	4588 X	3909	-0-	-679	-0-	3909 2								-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
03	4526 X	3816	-0-	-710	-0-		3816	2		N	-0-			-0-
04	4110 X	3417	-0-	-693	-0-		3417	2		N	-0-			-0-
05	4216 X	3917	-0-	-299	-0-		3917	2		N	-0-			-0-
06	4080 X	3861	-0-	-219	-0-		3861	2		N	-0-			-0-
07	4216 X	3914	-0-	-302	-0-		3914	2		N	-0-			-0-
*08	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-		4302	2		N	-0-			-0-
INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 243526 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11344 - 13860														
03	2108 X	1415	-0-	-693	-0-		1415	2		N	-0-			-0-
04	2040 X	1409	-0-	-631	-0-		1409	2		N	-0-			-0-
05	2108 X	1507	-0-	-601	-0-		1507	2		N	-0-			-0-
06	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-		1418	2		N	-0-			-0-
07	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-		1477	2		N	-0-			-0-
*08	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-		1625	2		N	-0-			-0-
GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760														
03	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-		1831	2		N	-0-			-0-
04	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-		1767	2		N	-0-			-0-
05	376 X	376	-0-	-0-	-0-		376	2		N	-0-			-0-
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-		390	2		N	-0-			-0-
07	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-		1620	2		N	-0-			-0-
*08	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-		1489	2		N	-0-			-0-
YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878														
03	9020 X	9020	-0-	-0-	-0-		9020	2		N	-0-			-0-
04	8313 X	8313	-0-	-0-	-0-		8313	2		N	-0-			-0-
05	8673 X	8673	-0-	-0-	-0-		8673	2		N	-0-			-0-
06	8218 X	8218	-0-	-0-	-0-		8218	2		N	-0-			-0-
07	8462 X	8462	-0-	-0-	-0-		8462	2		N	-0-			-0-
*08	8405 X	8405	-0-	-0-	-0-		8405	2		N	-0-			-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244053 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11022 - 12990														
03	837 X	381	-0-	-456	-0-		381	2		N	-0-			-0-
04	750 X	195	-0-	-555	-0-		195	2		N	-0-			-0-
05	775 X	102	-0-	-673	-0-		102	2		N	-0-			-0-
06	510 X	127	-0-	-383	-0-		127	2		N	-0-			-0-
07	403 X	-0-	-0-	-403	-0-		-0-	2		N	-0-			-0-
08	372 X	113	-0-	-259	-0-		113	2		N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034														
03	1550 N	1420	-0-	-130	-0-		1420	2		N	-0-			-0-
04	1440 N	1336	-0-	-104	-0-		1336	2		N	-0-			-0-
05	1550 N	1312	-0-	-238	-0-		1312	2		N	-0-			-0-
06	1380 N	1218	-0-	-162	-0-		1218	2		N	-0-			-0-
07	1395 N	1249	-0-	-146	-0-		1249	2		N	-0-			-0-
08	1302 N	1254	-0-	-48	-0-		1254	2		N	-0-			-0-
BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882														
03	4154 X	4093	-0-	-61	-0-		4093	2		N	-0-			-0-
04	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-		3958	2		N	-0-			-0-
05	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-		4060	2		N	-0-			-0-
06	3960 X	3808	-0-	-152	-0-		3808	2		N	-0-			-0-
07	4092 X	3933	-0-	-159	-0-		3933	2		N	-0-			-0-
08	4092 X	3869	-0-	-223	-0-		3869	2		N	-0-			-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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2	N	-0-			-0-	
04	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2	N	-0-			-0-	
05	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2	N	-0-			-0-	
06	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2	N	-0-			-0-	
07	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2	N	-0-			-0-	
*08	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2	N	-0-			-0-	

REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453													
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2	N	-0-			-0-	
04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2	N	-0-			-0-	
05	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2	N	-0-			-0-	
06	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2	N	-0-			-0-	
07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2	N	-0-			-0-	
*08	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2	N	-0-			-0-	

BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998													
03	3875 X	3495	-0-	-380	-0-	3495	2	N	-0-			-0-	
04	3750 X	3462	-0-	-288	-0-	3462	2	N	-0-			-0-	
05	3875 X	3295	-0-	-580	-0-	3295	2	N	-0-			-0-	
06	3750 X	2710	-0-	-1040	-0-	2710	2	N	-0-			-0-	
07	3596 X	2910	-0-	-686	-0-	2910	2	N	-0-			-0-	
08	3565 X	2369	-0-	-1196	-0-	2369	2	N	-0-			-0-	

SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799													
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2	N	-0-			-0-	
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2	N	-0-			-0-	
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2	N	-0-			-0-	
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2	N	-0-			-0-	
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-			-0-	
*08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2	N	-0-			-0-	

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128													
03	4681 X	4350	-0-	-331	-0-	4350	2	N	-0-			-0-	
04	4530 X	4027	-0-	-503	-0-	4027	2	N	-0-			-0-	
05	4681 X	4312	-0-	-369	-0-	4312	2	N	-0-			-0-	
06	4530 X	4025	-0-	-505	-0-	4025	2	N	-0-			-0-	
07	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2	N	-0-			-0-	
*08	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2	N	-0-			-0-	

FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052													
03	2294 N	1966	-0-	-328	-0-	1966	2	N	-0-			-0-	
04	2220 N	1856	-0-	-364	-0-	1856	2	N	-0-			-0-	
05	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2	N	-0-			-0-	
06	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2	N	-0-			-0-	
07	3100 N	3118	-0-	18	18	3118	2	N	-0-			-0-	
*08	2838 N	2820	-0-	-18	-0-	2820	2	N	-0-			-0-	

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908													
03	4681 X	3203	-0-	-1478	-0-	3203	2	N	-0-			-0-	
04	4530 X	2668	-0-	-1862	-0-	2668	2	N	-0-			-0-	
05	4650 X	3329	-0-	-1321	-0-	3329	2	N	-0-			-0-	
06	4500 X	2467	-0-	-2033	-0-	2467	2	N	-0-			-0-	
07	3751 X	3144	-0-	-607	-0-	3144	2	N	-0-			-0-	
08	3317 X	3144	-0-	-173	-0-	3144	2	N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	4278 X	3357	-0-	-921	-0-	3357	2	N	-0-			-0-	
04	3870 X	3448	-0-	-422	-0-	3448	2	N	-0-			-0-	
05	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2	N	-0-			-0-	
06	3540 X	3290	-0-	-250	-0-	3290	2	N	-0-			-0-	
07	3627 X	3086	-0-	-541	-0-	3086	2	N	-0-			-0-	
08	3906 X	2601	-0-	-1305	-0-	2601	2	N	-0-			-0-	
TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450													
03	1116 N	481	-0-	-635	-0-	481	2	N	-0-			-0-	
04	420 N	167	-0-	-253	-0-	167	2	N	-0-			-0-	
05	248 N	175	-0-	-73	-0-	175	2	N	-0-			-0-	
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2	N	-0-			-0-	
07	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2	N	-0-			-0-	
*08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2	N	-0-			-0-	
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084													
03	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2	N	-0-			-0-	
04	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2	N	-0-			-0-	
05	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2	N	-0-			-0-	
06	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2	N	-0-			-0-	
07	2511 X	2118	-0-	-393	-0-	2118	2	N	-0-			-0-	
*08	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2	N	-0-			-0-	
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692													
03	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2	N	-0-			-0-	
04	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2	N	-0-			-0-	
05	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2	N	-0-			-0-	
06	3780 X	3432	-0-	-348	-0-	3432	2	N	-0-			-0-	
07	3968 X	3631	-0-	-337	-0-	3631	2	N	-0-			-0-	
08	3968 X	3811	-0-	-157	-0-	3811	2	N	-0-			-0-	
WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773													
03	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2	N	-0-			-0-	
04	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2	N	-0-			-0-	
05	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2	N	-0-			-0-	
06	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2	N	-0-			-0-	
07	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2	N	-0-			-0-	
*08	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2	N	-0-			-0-	
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450													
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2	N	-0-			-0-	
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-			-0-	
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-			-0-	
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-			-0-	
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-			-0-	
*08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-			-0-	
BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990													
03	3224 X	2584	-0-	-640	-0-	2584	2	N	-0-			-0-	
04	3030 X	2344	-0-	-686	-0-	2344	2	N	-0-			-0-	
05	2945 X	2665	-0-	-280	-0-	2665	2	N	-0-			-0-	
06	2850 X	2354	-0-	-496	-0-	2354	2	N	-0-			-0-	
07	2821 X	2563	-0-	-258	-0-	2563	2	N	-0-			-0-	
*08	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2	N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
03	3658 X	3196	-0-	-462	-0-	3196	2		N	-0-		-0-
04	3540 X	3067	-0-	-473	-0-	3067	2		N	-0-		-0-
05	3658 X	2319	-0-	-1339	-0-	2319	2		N	-0-		-0-
06	3300 X	3198	-0-	-102	-0-	3198	2		N	-0-		-0-
07	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2		N	-0-		-0-
*08	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2		N	-0-		-0-
TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238												
03	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2		N	-0-		-0-
04	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2		N	-0-		-0-
05	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2		N	-0-		-0-
06	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2		N	-0-		-0-
07	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2		N	-0-		-0-
*08	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2		N	-0-		-0-
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858												
03	2232 N	2214	-0-	-18	-0-	2214	2		N	-0-		-0-
04	2520 N	2149	-0-	-371	-0-	2149	2		N	-0-		-0-
05	2449 N	2323	-0-	-126	-0-	2323	2		N	-0-		-0-
06	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2		N	-0-		-0-
07	2232 N	2061	-0-	-171	-0-	2061	2		N	-0-		-0-
08	2325 N	2272	-0-	-53	-0-	2272	2		N	-0-		-0-
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482												
03	806 N	503	-0-	-303	-0-	503	2		N	-0-		-0-
04	810 N	763	-0-	-47	-0-	763	2		N	-0-		-0-
05	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-		-0-
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2		N	-0-		-0-
07	775 N	671	-0-	-104	-0-	671	2		N	-0-		-0-
08	775 N	398	-0-	-377	-0-	398	2		N	-0-		-0-
MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988												
03	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2		N	-0-		-0-
04	3600 X	3359	-0-	-241	-0-	3359	2		N	-0-		-0-
05	3720 X	3192	-0-	-528	-0-	3192	2		N	-0-		-0-
06	3600 X	2936	-0-	-664	-0-	2936	2		N	-0-		-0-
07	3720 X	3073	-0-	-647	-0-	3073	2		N	-0-		-0-
08	3720 X	3563	-0-	-157	-0-	3563	2		N	-0-		-0-
GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734												
03	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	2		N	-0-		-0-
04	6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2		N	-0-		-0-
05	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2		N	-0-		-0-
06	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2		N	-0-		-0-
07	4092 X	3252	-0-	-840	-0-	3252	2		N	-0-		-0-
08	4092 X	2909	-0-	-1183	-0-	2909	2		N	-0-		-0-
CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090												
03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		N	-0-		-0-
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-		-0-
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		N	-0-		-0-
06	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2		N	-0-		-0-
07	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2		N	-0-		-0-
*08	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2		N	-0-		-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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2325 N	2146	-0-	-179	-0-	2146	2		N	-0-				-0-
04	2310 N	1686	-0-	-624	-0-	1686	2		N	-0-				-0-
05	2325 N	689	-0-	-1636	-0-	689	2		N	-0-				-0-
06	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2		N	-0-				-0-
07	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2		N	-0-				-0-
08	682 N	224	-0-	-458	-0-	224	2		N	-0-				-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858														
03	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2		N	-0-				-0-
04	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2		N	-0-				-0-
05	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2		N	-0-				-0-
06	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2		N	-0-				-0-
07	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2		N	-0-				-0-
*08	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2		N	-0-				-0-
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530														
03	1767 X	1109	-0-	-658	-0-	1109	2		N	-0-				-0-
04	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2		N	-0-				-0-
05	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2		N	-0-				-0-
06	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2		N	-0-				-0-
07	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2		N	-0-				-0-
*08	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2		N	-0-				-0-
GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513														
03	9833 X	9833	-0-	-0-	-0-	9833	2		N	-0-				-0-
04	9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	9378	2		N	-0-				-0-
05	9626 X	9626	-0-	-0-	-0-	9626	2		N	-0-				-0-
06	9300 X	8361	-0-	-939	-0-	8361	2		N	-0-				-0-
07	9610 X	9375	-0-	-235	-0-	9375	2		N	-0-				-0-
08	9610 X	8986	-0-	-624	-0-	8986	2		N	-0-				-0-
DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814														
03	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2		N	-0-				-0-
04	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2		N	-0-				-0-
05	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2		N	-0-				-0-
06	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2		N	-0-				-0-
07	2480 N	2384	-0-	-96	-0-	2384	2		N	-0-				-0-
08	2418 N	2262	-0-	-156	-0-	2262	2		N	-0-				-0-
H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006														
03	1736 X	1562	-0-	-174	-0-	1562	2		N	-0-				-0-
04	1650 X	1483	-0-	-167	-0-	1483	2		N	-0-				-0-
05	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2		N	-0-				-0-
06	3000 N	3041	-0-	41	41	3041	2		N	-0-				-0-
07	2523 N	2482	-0-	-41	-0-	2482	2		N	-0-				-0-
08	2325 N	2090	-0-	-235	-0-	2090	2		N	-0-				-0-
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816														
03	4495 X	4171	-0-	-324	-0-	4171	2		N	-0-				-0-
04	4230 X	4020	-0-	-210	-0-	4020	2		N	-0-				-0-
05	4371 X	4001	-0-	-370	-0-	4001	2		N	-0-				-0-
06	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2		N	-0-				-0-
07	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2		N	-0-				-0-
*08	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252												
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	
03	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4220 2	N	-0-			-0-	
04	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414 2	N	-0-			-0-	
05	4123 X	3697	-0-	-426	-0-	3697 2	N	-0-			-0-	
06	4080 X	3813	-0-	-267	-0-	3813 2	N	-0-			-0-	
07	4216 X	2678	-0-	-1538	-0-	2678 2	N	-0-			-0-	
08	4216 X	3794	-0-	-422	-0-	3794 2	N	-0-			-0-	
STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965												
03	38249 X	38249	-0-	-0-	-0-	38249 2	N	-0-			-0-	
04	36882 X	36882	-0-	-0-	-0-	36882 2	N	-0-			-0-	
05	38007 X	38007	-0-	-0-	-0-	38007 2	N	-0-			-0-	
06	33565 X	33565	-0-	-0-	-0-	33565 2	N	-0-			-0-	
07	33015 X	31107	-0-	-1908	-0-	31107 2	N	-0-			-0-	
*08	35459 X	35459	-0-	-0-	-0-	35459 2	N	-0-			-0-	
LEE MARTIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250895 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10968 - 12994												
03	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340 2	N	-0-			-0-	
04	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295 2	N	-0-			-0-	
05	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256 2	N	-0-			-0-	
06	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278 2	N	-0-			-0-	
07	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678 2	N	-0-			-0-	
*08	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	2865 2	N	-0-			-0-	
R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404												
03	6355 X	4103	-0-	-2252	-0-	4103 2	N	-0-			-0-	
04	3750 X	3028	-0-	-722	-0-	3028 2	N	-0-			-0-	
05	8136 X	8136	-0-	-0-	-0-	8136 2	N	-0-			-0-	
06	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	7130 2	N	-0-			-0-	
07	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	6009 2	N	-0-			-0-	
08	8122 X	2817	-0-	-5305	-0-	2817 2	N	-0-			-0-	
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981												
03	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779 2	N	-0-			-0-	
04	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4975 2	N	-0-			-0-	
05	2759 X	1390	-0-	-1369	-0-	1390 2	N	-0-			-0-	
06	3240 X	2883	-0-	-357	-0-	2883 2	N	-0-			-0-	
07	3348 X	2879	-0-	-469	-0-	2879 2	N	-0-			-0-	
08	3348 X	3209	-0-	-139	-0-	3209 2	N	-0-			-0-	
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202												
03	3534 X	3070	-0-	-464	-0-	3070 2	N	-0-			-0-	
04	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615 2	N	-0-			-0-	
05	5115 X	3628	-0-	-1487	-0-	3628 2	N	-0-			-0-	
06	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	5658 2	N	-0-			-0-	
07	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5171 2	N	-0-			-0-	
*08	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4421 2	N	-0-			-0-	
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050												
03	2108 X	1426	-0-	-682	-0-	1426 2	N	-0-			-0-	
04	2310 X	441	-0-	-1869	-0-	441 2	N	-0-			-0-	
05	2387 X	5	-0-	-2382	-0-	5 2	N	-0-			-0-	
06	2310 X	218	-0-	-2092	-0-	218 2	N	-0-			-0-	
07	2108 X	20	-0-	-2088	-0-	20 2	N	-0-			-0-	
08	1426 X	46	-0-	-1380	-0-	46 2	N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200															
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
03	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-				-0-
04	2250 N	1516	-0-	-734	-0-	1516	2			N	-0-				-0-
05	2542 N	2335	-0-	-207	-0-	2335	2			N	-0-				-0-
06	2100 N	1681	-0-	-419	-0-	1681	2			N	-0-				-0-
07	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-				-0-
08	2325 N	2125	-0-	-200	-0-	2125	2			N	-0-				-0-
KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786															
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-				-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-				-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
*08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-				-0-
JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934															
03	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-				-0-
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-				-0-
05	217 N	54	-0-	-163	-0-	54	2			N	-0-				-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-				-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-				-0-
*08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-				-0-
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334															
03	6975 X	6456	-0-	-519	-0-	6456	2			N	-0-				-0-
04	6750 X	3776	-0-	-2974	-0-	3776	2			N	-0-				-0-
05	6975 X	5135	-0-	-1840	-0-	5135	2			N	-0-				-0-
06	6510 X	4576	-0-	-1934	-0-	4576	2			N	-0-				-0-
07	6727 X	4339	-0-	-2388	-0-	4339	2			N	-0-				-0-
08	6448 X	5070	-0-	-1378	-0-	5070	2			N	-0-				-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180															
03	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-				-0-
04	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-				-0-
05	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-				-0-
06	2190 N	1489	-0-	-701	-0-	1489	2			N	-0-				-0-
07	2697 N	2208	-0-	-489	-0-	2208	2			N	-0-				-0-
08	2511 N	2044	-0-	-467	-0-	2044	2			N	-0-				-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086															
03	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			N	-0-				-0-
04	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-				-0-
05	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2			N	-0-				-0-
06	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			N	-0-				-0-
07	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2			N	-0-				-0-
*08	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	2			N	-0-				-0-
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394															
03	2356 N	1561	-0-	-795	-0-	1561	2			N	-0-				-0-
04	2250 N	1373	-0-	-877	-0-	1373	2			N	-0-				-0-
05	2015 N	1773	-0-	-242	-0-	1773	2			N	-0-				-0-
06	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-				-0-
07	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-				-0-
08	1767 N	1552	-0-	-215	-0-	1552	2			N	-0-				-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 M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
03	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2		N	-0-		-0-
04	2880 X	2638	-0-	-242	-0-	2638	2		N	-0-		-0-
05	3379 X	2699	-0-	-680	-0-	2699	2		N	-0-		-0-
06	3270 X	2608	-0-	-662	-0-	2608	2		N	-0-		-0-
07	3379 X	2793	-0-	-586	-0-	2793	2		N	-0-		-0-
08	3131 X	2678	-0-	-453	-0-	2678	2		N	-0-		-0-
PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510												
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		-0-
04	15 N	8	-0-	-7	-0-	8	2		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2		N	-0-		-0-
07	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380												
03	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	7382	2		N	-0-		-0-
04	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	6976	2		N	-0-		-0-
05	7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	7124	2		N	-0-		-0-
06	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2		N	-0-		-0-
07	7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	7162	2		N	-0-		-0-
*08	7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2		N	-0-		-0-
CORYY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727												
03	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2		N	-0-		-0-
04	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2		N	-0-		-0-
05	3999 X	3246	-0-	-753	-0-	3246	2		N	-0-		-0-
06	5640 X	3707	-0-	-1933	-0-	3707	2		N	-0-		-0-
07	5828 X	2649	-0-	-3179	-0-	2649	2		N	-0-		-0-
08	5828 X	2273	-0-	-3555	-0-	2273	2		N	-0-		-0-
BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938												
03	6913 X	5958	-0-	-955	-0-	5958	2		N	-0-		-0-
04	6360 X	5731	-0-	-629	-0-	5731	2		N	-0-		-0-
05	6758 X	5275	-0-	-1483	-0-	5275	2		N	-0-		-0-
06	6540 X	3083	-0-	-3457	-0-	3083	2		N	-0-		-0-
07	6758 X	6574	-0-	-184	-0-	6574	2		N	-0-		-0-
*08	8860 X	8860	-0-	-0-	-0-	8860	2		N	-0-		-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066												
03	2976 X	2731	-0-	-245	-0-	2731	2		N	-0-		-0-
04	2880 X	2530	-0-	-350	-0-	2530	2		N	-0-		-0-
05	2852 X	2104	-0-	-748	-0-	2104	2		N	-0-		-0-
06	2760 X	1807	-0-	-953	-0-	1807	2		N	-0-		-0-
07	2728 X	1763	-0-	-965	-0-	1763	2		N	-0-		-0-
*08	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2		N	-0-		-0-
TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482												
03	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2		N	-0-		-0-
04	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2		N	-0-		-0-
05	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2		N	-0-		-0-
06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2		N	-0-		-0-
07	899 N	591	-0-	-308	-0-	591	2		N	-0-		-0-
08	899 N	630	-0-	-269	-0-	630	2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	8401 X	3975	-0-	-4426	-0-	3975	2			N	-0-			-0-
04	7770 X	2731	-0-	-5039	-0-	2731	2			N	-0-			-0-
05	8219 X	8219	-0-	-0-	-0-	8219	2			N	-0-			-0-
06	6360 X	5858	-0-	-502	-0-	5858	2			N	-0-			-0-
07	7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	2			N	-0-			-0-
*08	8215 X	7948	-0-	-267	-0-	7948	2			N	-0-			-0-
TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177														
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-			-0-
*08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068														
03	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-			-0-
04	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-			-0-
05	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-			-0-
06	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	2			N	-0-			-0-
07	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-			-0-
*08	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006														
03	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	2			N	-0-			-0-
04	4680 X	4068	-0-	-612	-0-	4068	2			N	-0-			-0-
05	4836 X	3026	-0-	-1810	-0-	3026	2			N	-0-			-0-
06	4680 X	2485	-0-	-2195	-0-	2485	2			N	-0-			-0-
07	4836 X	2543	-0-	-2293	-0-	2543	2			N	-0-			-0-
08	4836 X	2512	-0-	-2324	-0-	2512	2			N	-0-			-0-
MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298														
03	5580 X	5351	-0-	-229	-0-	5351	2			N	-0-			-0-
04	5370 X	5048	-0-	-322	-0-	5048	2			N	-0-			-0-
05	5952 X	5158	-0-	-794	-0-	5158	2			N	-0-			-0-
06	5760 X	4906	-0-	-854	-0-	4906	2			N	-0-			-0-
07	5952 X	4703	-0-	-1249	-0-	4703	2			N	-0-			-0-
08	5363 X	4570	-0-	-793	-0-	4570	2			N	-0-			-0-
CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640														
03	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-			-0-
04	1290 N	1160	-0-	-130	-0-	1160	2			N	-0-			-0-
05	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-			-0-
06	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-			-0-
07	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-			-0-
08	2604 N	1986	-0-	-618	-0-	1986	2			N	-0-			-0-
HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396														
03	1860 N	1379	-0-	-481	-0-	1379	2			N	-0-			-0-
04	1440 N	1161	-0-	-279	-0-	1161	2			N	-0-			-0-
05	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-			-0-
06	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-			-0-
07	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-			-0-
*08	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014										TOTAL	DEPTH	13330	PERF.10536	- 13070
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	BALANCE
03	5425 X	1543	-0-	-3882	-0-	1543	2			N	-0-			-0-
04	5250 X	4325	-0-	-925	-0-	4325	2			N	-0-			-0-
05	9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	2			N	-0-			-0-
06	4500 X	2188	-0-	-2312	-0-	2188	2			N	-0-			-0-
07	4464 X	2353	-0-	-2111	-0-	2353	2			N	-0-			-0-
08	5952 X	2027	-0-	-3925	-0-	2027	2			N	-0-			-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009										TOTAL	DEPTH	14997	PERF.12164	- 14278
03	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-			-0-
04	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-			-0-
05	744 N	717	-0-	-27	-0-	717	2			N	-0-			-0-
06	720 N	611	-0-	-109	-0-	611	2			N	-0-			-0-
07	744 N	689	-0-	-55	-0-	689	2			N	-0-			-0-
08	713 N	674	-0-	-39	-0-	674	2			N	-0-			-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009										TOTAL	DEPTH	15130	PERF.11796	- 14420
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-

KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009										TOTAL	DEPTH	13510	PERF.11260	- 13072
03	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-			-0-
04	3750 X	3407	-0-	-343	-0-	3407	2			N	-0-			-0-
05	3875 X	3147	-0-	-728	-0-	3147	2			N	-0-			-0-
06	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-			-0-
07	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-			-0-
08	3906 X	3817	-0-	-89	-0-	3817	2			N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011										TOTAL	DEPTH	15592	PERF.11706	- 15496
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009										TOTAL	DEPTH	13374	PERF.10478	- 11750
03	3255 X	2873	-0-	-382	-0-	2873	2			N	-0-			-0-
04	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-			-0-
05	2945 X	2738	-0-	-207	-0-	2738	2			N	-0-			-0-
06	2850 X	2466	-0-	-384	-0-	2466	2			N	-0-			-0-
07	3100 X	2484	-0-	-616	-0-	2484	2			N	-0-			-0-
08	3100 X	2363	-0-	-737	-0-	2363	2			N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009										TOTAL	DEPTH	13690	PERF.10990	- 12176
03	1798 N	1695	-0-	-103	-0-	1695	2			N	-0-			-0-
04	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-			-0-
05	1829 N	1753	-0-	-76	-0-	1753	2			N	-0-			-0-
06	1650 N	1613	-0-	-37	-0-	1613	2			N	-0-			-0-
07	1798 N	1694	-0-	-104	-0-	1694	2			N	-0-			-0-
08	1767 N	1630	-0-	-137	-0-	1630	2			N	-0-			-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	5146 X	3775	-0-	-1371	-0-	3775	2			N	-0-		-0-
04	4980 X	3820	-0-	-1160	-0-	3820	2			N	-0-		-0-
05	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-		-0-
06	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-		-0-
07	3937 X	3442	-0-	-495	-0-	3442	2			N	-0-		-0-
08	4061 X	3588	-0-	-473	-0-	3588	2			N	-0-		-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312													
03	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	2			N	-0-		-0-
04	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	2			N	-0-		-0-
05	7219 X	7219	-0-	-0-	-0-	7219	2			N	-0-		-0-
06	6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	6918	2			N	-0-		-0-
07	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	2			N	-0-		-0-
*08	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	2			N	-0-		-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334													
03	2449 N	2223	-0-	-226	-0-	2223	2			N	-0-		-0-
04	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-		-0-
05	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-		-0-
06	2160 N	1288	-0-	-872	-0-	1288	2			N	-0-		-0-
07	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-		-0-
*08	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-		-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256													
03	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-		-0-
04	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-		-0-
05	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-		-0-
06	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-		-0-
07	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-		-0-
*08	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-		-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614													
03	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-		-0-
04	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-		-0-
05	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-		-0-
06	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-		-0-
07	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-		-0-
*08	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-		-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026													
03	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-		-0-
04	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			N	-0-		-0-
05	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-		-0-
06	5010 X	4232	-0-	-778	-0-	4232	2			N	-0-		-0-
07	5177 X	4587	-0-	-590	-0-	4587	2			N	-0-		-0-
08	5177 X	4412	-0-	-765	-0-	4412	2			N	-0-		-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102													
03	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-		-0-
04	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-		-0-
05	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-		-0-
06	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-		-0-
07	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-		-0-
*08	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14770 PERF.10795 - 11198														
M	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											
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-
BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 11770														
03	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-			-0-
04	3750 X	3303	-0-	-447	-0-	3303	2			N	-0-			-0-
05	3875 X	3777	-0-	-98	-0-	3777	2			N	-0-			-0-
06	3810 X	3520	-0-	-290	-0-	3520	2			N	-0-			-0-
07	3937 X	3848	-0-	-89	-0-	3848	2			N	-0-			-0-
08	3937 X	3328	-0-	-609	-0-	3328	2			N	-0-			-0-
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492														
03	4061 X	3839	-0-	-222	-0-	3839	2			N	-0-			-0-
04	3840 X	3683	-0-	-157	-0-	3683	2			N	-0-			-0-
05	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-			-0-
06	3870 X	3764	-0-	-106	-0-	3764	2			N	-0-			-0-
07	3999 X	3795	-0-	-204	-0-	3795	2			N	-0-			-0-
08	4185 X	3814	-0-	-371	-0-	3814	2			N	-0-			-0-
HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488														
03	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			N	-0-			-0-
04	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-			-0-
05	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2			N	-0-			-0-
06	5340 X	5304	-0-	-36	-0-	5304	2			N	-0-			-0-
07	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2			N	-0-			-0-
*08	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			N	-0-			-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 13258 PERF.10524 - 13021														
03	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-			-0-
04	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-			-0-
05	1550 X	366	-0-	-1184	-0-	366	2			N	-0-			-0-
06	1830 X	1330	-0-	-500	-0-	1330	2			N	-0-			-0-
07	2170 X	1435	-0-	-735	-0-	1435	2			N	-0-			-0-
08	2170 X	1486	-0-	-684	-0-	1486	2			N	-0-			-0-
STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510														
03	930 N	869	-0-	-61	-0-	869	2			N	-0-			-0-
04	900 N	878	-0-	-22	-0-	878	2			N	-0-			-0-
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-			-0-
06	840 N	829	-0-	-11	-0-	829	2			N	-0-			-0-
07	899 N	828	-0-	-71	-0-	828	2			N	-0-			-0-
*08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-			-0-
TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282														
03	13852 X	13852	-0-	-0-	-0-	13852	2			N	-0-			-0-
04	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	2			N	-0-			-0-
05	12790 X	12790	-0-	-0-	-0-	12790	2			N	-0-			-0-
06	9990 X	9990	-0-	-0-	-0-	9990	2			N	-0-			-0-
07	11933 X	11933	-0-	-0-	-0-	11933	2			N	-0-			-0-
*08	9564 X	9564	-0-	-0-	-0-	9564	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
03	4743 X	4665	-0-	-78	-0-	4665	2		N	-0-		-0-
04	4560 X	4416	-0-	-144	-0-	4416	2		N	-0-		-0-
05	4712 X	4374	-0-	-338	-0-	4374	2		N	-0-		-0-
06	4560 X	4184	-0-	-376	-0-	4184	2		N	-0-		-0-
07	4650 X	3807	-0-	-843	-0-	3807	2		N	-0-		-0-
08	4650 X	4189	-0-	-461	-0-	4189	2		N	-0-		-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818												
03	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2		N	-0-		-0-
04	3660 X	2993	-0-	-667	-0-	2993	2		N	-0-		-0-
05	3782 X	2439	-0-	-1343	-0-	2439	2		N	-0-		-0-
06	3660 X	2679	-0-	-981	-0-	2679	2		N	-0-		-0-
07	3782 X	2542	-0-	-1240	-0-	2542	2		N	-0-		-0-
08	3782 X	2006	-0-	-1776	-0-	2006	2		N	-0-		-0-
YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442												
03	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2		N	-0-		-0-
04	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2		N	-0-		-0-
05	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2		N	-0-		-0-
06	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2		N	-0-		-0-
07	2418 X	2215	-0-	-203	-0-	2215	2		N	-0-		-0-
*08	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2		N	-0-		-0-
WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312												
03	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2		N	-0-		-0-
04	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2		N	-0-		-0-
05	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2		N	-0-		-0-
06	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2		N	-0-		-0-
07	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2		N	-0-		-0-
*08	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2		N	-0-		-0-
JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519												
03	3038 X	2780	-0-	-258	-0-	2780	2		N	-0-		-0-
04	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2		N	-0-		-0-
05	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2		N	-0-		-0-
06	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2		N	-0-		-0-
07	3038 X	2726	-0-	-312	-0-	2726	2		N	-0-		-0-
08	3038 X	2933	-0-	-105	-0-	2933	2		N	-0-		-0-
MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792												
03	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2		N	-0-		-0-
04	4680 X	4540	-0-	-140	-0-	4540	2		N	-0-		-0-
05	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2		N	-0-		-0-
06	5130 X	3622	-0-	-1508	-0-	3622	2		N	-0-		-0-
07	5301 X	3816	-0-	-1485	-0-	3816	2		N	-0-		-0-
08	5301 X	3144	-0-	-2157	-0-	3144	2		N	-0-		-0-
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11504 - 11937												
03	21731 X	8806	-0-	-12925	-0-	8806	2		N	-0-		-0-
04	15480 X	7672	-0-	-7808	-0-	7672	2		N	-0-		-0-
05	13144 X	7354	-0-	-5790	-0-	7354	2		N	-0-		-0-
06	10980 X	6632	-0-	-4348	-0-	6632	2		N	-0-		-0-
07	10137 X	6345	-0-	-3792	-0-	6345	2		N	-0-		-0-
08	8804 X	6213	-0-	-2591	-0-	6213	2		N	-0-		-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202															
03	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-			-0-
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-			-0-
05	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-			-0-
06	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-			-0-
07	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-			-0-
*08	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-			-0-
INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290															
03	7161	X	6254	-0-	-907	-0-	6254	2			N	-0-			-0-
04	6540	X	5823	-0-	-717	-0-	5823	2			N	-0-			-0-
05	6603	X	6335	-0-	-268	-0-	6335	2			N	-0-			-0-
06	6390	X	5525	-0-	-865	-0-	5525	2			N	-0-			-0-
07	6262	X	5319	-0-	-943	-0-	5319	2			N	-0-			-0-
08	6324	X	5787	-0-	-537	-0-	5787	2			N	-0-			-0-
STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080															
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-			-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-			-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-			-0-
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-			-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-			-0-
*08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-			-0-
DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654															
03	744	N	623	-0-	-121	-0-	623	2			N	-0-			-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-			-0-
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-			-0-
06	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	2			N	-0-			-0-
07	775	N	556	-0-	-219	-0-	556	2			N	-0-			-0-
08	682	N	531	-0-	-151	-0-	531	2			N	-0-			-0-
PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084															
03	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			N	-0-			-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			-0-
05	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-			-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
07	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-			-0-
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206															
03	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-			-0-
04	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-			-0-
05	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-			-0-
06	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	-0-			-0-
07	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-			-0-
*08	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257466 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11157 - 13135															
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
03	4619 X	4341	-0-	-278	-0-	4341	2		N	-0-					110
04	4260 X	4158	-0-	-102	-0-	4133	2	25 9	N	23					133
05	4371 X	4049	-0-	-322	-0-	4041	2	8 9	N	7					140
06	4230 X	4125	-0-	-105	-0-	4125	2		N	-0-					140
07	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2		N	-0-					140
*08	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4387	2	2 9	N	2					142
R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784															
03	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2		N	-0-					-0-
04	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2		N	-0-					-0-
05	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2		N	-0-					-0-
06	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2		N	-0-					-0-
07	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2		N	-0-					-0-
*08	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2		N	-0-					-0-
DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298															
03	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2		N	-0-					-0-
04	2100 N	1476	-0-	-624	-0-	1476	2		N	-0-					-0-
05	2170 N	1559	-0-	-611	-0-	1559	2		N	-0-					-0-
06	2100 N	1222	-0-	-878	-0-	1222	2		N	-0-					-0-
07	1519 N	1227	-0-	-292	-0-	1227	2		N	-0-					-0-
08	1550 N	1350	-0-	-200	-0-	1350	2		N	-0-					-0-
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624															
03	1054 N	959	-0-	-95	-0-	959	2		N	-0-					-0-
04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-					-0-
05	1054 N	1031	-0-	-23	-0-	1031	2		N	-0-					-0-
06	930 N	732	-0-	-198	-0-	732	2		N	-0-					-0-
07	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2		N	-0-					-0-
08	1023 N	807	-0-	-216	-0-	807	2		N	-0-					-0-
MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 7 RRCID -> 257752 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.14160 - 14320															
03	31 N	-0-	-0-	-31	-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-
BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712															
03	8201 X	8201	-0-	-0-	-0-	8201	2		N	-0-					-0-
04	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	7745	2		N	-0-					-0-
05	8002 X	8002	-0-	-0-	-0-	8002	2		N	-0-					-0-
06	7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	7781	2		N	-0-					-0-
07	7626 X	7336	-0-	-290	-0-	7336	2		N	-0-					-0-
08	7626 X	7055	-0-	-571	-0-	7055	2		N	-0-					-0-
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070															
03	3255 X	3051	-0-	-204	-0-	3051	2		N	-0-					-0-
04	3150 X	2979	-0-	-171	-0-	2979	2		N	-0-					-0-
05	3255 X	3056	-0-	-199	-0-	3056	2		N	-0-					-0-
06	3120 X	2710	-0-	-410	-0-	2710	2		N	-0-					-0-
07	3193 X	2885	-0-	-308	-0-	2885	2		N	-0-					-0-
08	3069 X	2837	-0-	-232	-0-	2837	2		N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03	3472 X	2660	-0-	-812	-0-	2660	2			N	-0-	-0-
04	3030 X	2624	-0-	-406	-0-	2624	2			N	-0-	-0-
05	2914 X	2700	-0-	-214	-0-	2700	2			N	-0-	-0-
06	2700 X	2613	-0-	-87	-0-	2613	2			N	-0-	-0-
07	2759 X	2709	-0-	-50	-0-	2709	2			N	-0-	-0-
08	2697 X	2655	-0-	-42	-0-	2655	2			N	-0-	-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998												
03	4588 X	4201	-0-	-387	-0-	4201	2			N	-0-	-0-
04	4440 X	4048	-0-	-392	-0-	4048	2			N	-0-	-0-
05	4588 X	4123	-0-	-465	-0-	4123	2			N	-0-	-0-
06	4080 X	3819	-0-	-261	-0-	3819	2			N	-0-	-0-
07	4216 X	3944	-0-	-272	-0-	3944	2			N	-0-	-0-
08	4216 X	3628	-0-	-588	-0-	3628	2			N	-0-	-0-
CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618												
03	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-	-0-
04	4590 X	3673	-0-	-917	-0-	3673	2			N	-0-	-0-
05	5487 X	3324	-0-	-2163	-0-	3324	2			N	-0-	-0-
06	5310 X	1628	-0-	-3682	-0-	1628	2			N	-0-	-0-
07	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			N	-0-	-0-
*08	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	2			N	-0-	-0-
YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445												
03	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	2			N	-0-	-0-
04	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			N	-0-	-0-
05	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-	-0-
06	4770 X	4649	-0-	-121	-0-	4649	2			N	-0-	-0-
07	4929 X	4838	-0-	-91	-0-	4838	2			N	-0-	-0-
08	4929 X	4842	-0-	-87	-0-	4842	2			N	-0-	-0-
MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 3 RRCID -> 259942 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 14374 PERF.11818 - 14266												
03	3131 X	448	-0-	-2683	-0-	448	2			N	-0-	-0-
04	3030 X	586	-0-	-2444	-0-	586	2			N	-0-	-0-
05	1922 X	516	-0-	-1406	-0-	516	2			N	-0-	-0-
06	8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	8715	2			N	-0-	-0-
07	11423 X	11423	-0-	-0-	-0-	11423	2			N	-0-	-0-
*08	10083 X	10083	-0-	-0-	-0-	10083	2			N	-0-	-0-
BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008												
03	3379 X	3020	-0-	-359	-0-	3020	2			N	-0-	-0-
04	3240 X	2846	-0-	-394	-0-	2846	2			N	-0-	-0-
05	3348 X	3207	-0-	-141	-0-	3207	2			N	-0-	-0-
06	3240 X	2861	-0-	-379	-0-	2861	2			N	-0-	-0-
07	3255 X	3032	-0-	-223	-0-	3032	2			N	-0-	-0-
08	3193 X	2984	-0-	-209	-0-	2984	2			N	-0-	-0-
MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772												
03	2697 X	2031	-0-	-666	-0-	2031	2			N	-0-	-0-
04	2010 X	1949	-0-	-61	-0-	1949	2			N	-0-	-0-
05	2046 X	2044	-0-	-2	-0-	2044	2			N	-0-	-0-
06	1980 N	1901	-0-	-79	-0-	1901	2			N	-0-	-0-
07	2015 N	1952	-0-	-63	-0-	1952	2			N	-0-	-0-
08	2046 N	1572	-0-	-474	-0-	1572	2			N	-0-	-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3317 X	2722	-0-	-595	-0-	2722 2		N	-0-			-0-
04	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480 2		N	-0-			-0-
05	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398 2		N	-0-			-0-
06	3180 X	2999	-0-	-181	-0-	2999 2		N	-0-			-0-
07	3596 X	2848	-0-	-748	-0-	2848 2		N	-0-			-0-
08	3596 X	3047	-0-	-549	-0-	3047 2		N	-0-			-0-
WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950												
03	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 2		N	-0-			-0-
04	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2		N	-0-			-0-
05	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2		N	-0-			-0-
06	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 2		N	-0-			-0-
07	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 2		N	-0-			-0-
*08	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2		N	-0-			-0-
BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774												
03	3286 X	2467	-0-	-819	-0-	2467 2		N	-0-			-0-
04	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472 2		N	-0-			-0-
05	3534 X	3236	-0-	-298	-0-	3236 2		N	-0-			-0-
06	3420 X	1948	-0-	-1472	-0-	1948 2		N	-0-			-0-
07	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667 2		N	-0-			-0-
08	3596 X	2838	-0-	-758	-0-	2838 2		N	-0-			-0-
J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124												
03	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	5830 2		N	-0-			-0-
04	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	5324 2		N	-0-			-0-
05	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	5365 2		N	-0-			-0-
06	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5566 2		N	-0-			-0-
07	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4463 2		N	-0-			-0-
08	3689 X	3138	-0-	-551	-0-	3138 2		N	-0-			-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793												
03	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5574 2		N	-0-			-0-
04	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	6309 2		N	-0-			-0-
05	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	6008 2		N	-0-			-0-
06	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5385 2		N	-0-			-0-
07	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	5632 2		N	-0-			-0-
*08	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4493 2		N	-0-			-0-
BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818												
03	6541 X	5633	-0-	-908	-0-	5633 2		N	-0-			-0-
04	6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	6688 2		N	-0-			-0-
05	6634 X	6359	-0-	-275	-0-	6359 2		N	-0-			-0-
06	6420 X	6164	-0-	-256	-0-	6164 2		N	-0-			-0-
07	6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	6764 2		N	-0-			-0-
08	6634 X	5733	-0-	-901	-0-	5733 2		N	-0-			-0-
TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344												
03	13768 X	13768	-0-	-0-	-0-	13768 2		N	-0-			-0-
04	13394 X	13394	-0-	-0-	-0-	13394 2		N	-0-			-0-
05	12381 X	12381	-0-	-0-	-0-	12381 2		N	-0-			-0-
06	12119 X	12119	-0-	-0-	-0-	12119 2		N	-0-			-0-
07	12149 X	12149	-0-	-0-	-0-	12149 2		N	-0-			-0-
*08	12994 X	12994	-0-	-0-	-0-	12994 2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON							
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862																	
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	
03	4464 X	4237	-0-	-227	-0-	4237	2			N	-0-						-0-
04	4320 X	3746	-0-	-574	-0-	3746	2			N	-0-						-0-
05	4464 X	3873	-0-	-591	-0-	3873	2			N	-0-						-0-
06	4260 X	3589	-0-	-671	-0-	3589	2			N	-0-						-0-
07	4278 X	3734	-0-	-544	-0-	3734	2			N	-0-						-0-
08	4247 X	3700	-0-	-547	-0-	3700	2			N	-0-						-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093																	
03	1240 N	1040	-0-	-200	-0-	1040	2			N	-0-						-0-
04	1290 N	1183	-0-	-107	-0-	1183	2			N	-0-						-0-
05	1333 N	817	-0-	-516	-0-	817	2			N	-0-						-0-
06	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-						-0-
07	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-						-0-
*08	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-						-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798																	
03	5084 X	4765	-0-	-319	-0-	4765	2			N	-0-						-0-
04	4920 X	4891	-0-	-29	-0-	4891	2			N	-0-						-0-
05	5363 X	4389	-0-	-974	-0-	4389	2			N	-0-						-0-
06	5190 X	4716	-0-	-474	-0-	4716	2			N	-0-						-0-
07	5363 X	4575	-0-	-788	-0-	4575	2			N	-0-						-0-
08	5053 X	4415	-0-	-638	-0-	4415	2			N	-0-						-0-

HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484																	
03	2201 N	1969	-0-	-232	-0-	1969	2			N	-0-						-0-
04	1830 N	1645	-0-	-185	-0-	1645	2			N	-0-						-0-
05	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-						-0-
06	1920 N	1744	-0-	-176	-0-	1744	2			N	-0-						-0-
07	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-						-0-
08	2015 N	1466	-0-	-549	-0-	1466	2			N	-0-						-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844																	
03	3565 X	2961	-0-	-604	-0-	2961	2			N	-0-						-0-
04	3390 X	3002	-0-	-388	-0-	3002	2			N	-0-						-0-
05	3379 X	3097	-0-	-282	-0-	3097	2			N	-0-						-0-
06	3000 X	2908	-0-	-92	-0-	2908	2			N	-0-						-0-
07	3100 X	3047	-0-	-53	-0-	3047	2			N	-0-						-0-
08	3100 X	2785	-0-	-315	-0-	2785	2			N	-0-						-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403																	
03	15060 X	15060	-0-	-0-	-0-	15060	2			N	-0-						-0-
04	13942 X	13942	-0-	-0-	-0-	13942	2			N	-0-						-0-
05	13909 X	13909	-0-	-0-	-0-	13909	2			N	-0-						-0-
06	12986 X	12986	-0-	-0-	-0-	12986	2			N	-0-						-0-
07	12415 X	12415	-0-	-0-	-0-	12415	2			N	-0-						-0-
*08	11699 X	11699	-0-	-0-	-0-	11699	2			N	-0-						-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881																	
03	4588 X	4397	-0-	-191	-0-	4397	2			N	-0-						-0-
04	4440 X	4217	-0-	-223	-0-	4217	2			N	-0-						-0-
05	4588 X	4368	-0-	-220	-0-	4368	2			N	-0-						-0-
06	4440 X	4159	-0-	-281	-0-	4159	2			N	-0-						-0-
07	4588 X	4333	-0-	-255	-0-	4333	2			N	-0-						-0-
08	4402 X	4305	-0-	-97	-0-	4305	2			N	-0-						-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760														
M	0	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
03		310 N	110 -0-	-200	-0-	110	2			N	-0-			-0-
04		121 N	121 -0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-
05		118 N	118 -0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-
06		120 N	115 -0-	-5	-0-	115	2			N	-0-			-0-
07		124 N	101 -0-	-23	-0-	101	2			N	-0-			-0-
08		124 N	120 -0-	-4	-0-	120	2			N	-0-			-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344														
03		5220 X	5220 -0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-			-0-
04		5070 X	4834 -0-	-236	-0-	4834	2			N	-0-			-0-
05		5331 X	5331 -0-	-0-	-0-	5331	2			N	-0-			-0-
06		5554 X	5554 -0-	-0-	-0-	5554	2			N	-0-			-0-
07		5610 X	5610 -0-	-0-	-0-	5610	2			N	-0-			-0-
*08		5718 X	5718 -0-	-0-	-0-	5718	2			N	-0-			-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642														
03		2046 N	1977 -0-	-69	-0-	1977	2			N	-0-			-0-
04		1980 N	1933 -0-	-47	-0-	1933	2			N	-0-			-0-
05		1984 N	1819 -0-	-165	-0-	1819	2			N	-0-			-0-
06		1920 N	1600 -0-	-320	-0-	1600	2			N	-0-			-0-
07		1984 N	1655 -0-	-329	-0-	1655	2			N	-0-			-0-
08		1829 N	1613 -0-	-216	-0-	1613	2			N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266163 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13018 PERF.11014 - 12756														
03		8246 X	7739 -0-	-507	-0-	7739	2			N	-0-			-0-
04		7830 X	7408 -0-	-422	-0-	7408	2			N	-0-			-0-
05		7998 X	7304 -0-	-694	-0-	7304	2			N	-0-			-0-
06		7590 X	6779 -0-	-811	-0-	6779	2			N	-0-			-0-
07		7843 X	6896 -0-	-947	-0-	6896	2			N	-0-			-0-
08		7750 X	6609 -0-	-1141	-0-	6609	2			N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136														
03		4898 X	4591 -0-	-307	-0-	4591	2			N	-0-			-0-
04		5340 X	3536 -0-	-1804	-0-	3536	2			N	-0-			-0-
05		5518 X	3687 -0-	-1831	-0-	3687	2			N	-0-			-0-
06		5340 X	3580 -0-	-1760	-0-	3580	2			N	-0-			-0-
07		5053 X	3807 -0-	-1246	-0-	3807	2			N	-0-			-0-
08		4588 X	3629 -0-	-959	-0-	3629	2			N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774														
03		2821 X	2737 -0-	-84	-0-	2737	2			N	-0-			-0-
04		2700 X	2631 -0-	-69	-0-	2631	2			N	-0-			-0-
05		2790 X	2695 -0-	-95	-0-	2695	2			N	-0-			-0-
06		2700 X	2535 -0-	-165	-0-	2535	2			N	-0-			-0-
07		2790 X	2558 -0-	-232	-0-	2558	2			N	-0-			-0-
08		2728 X	2063 -0-	-665	-0-	2063	2			N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718														
03		4154 X	3692 -0-	-462	-0-	3692	2			N	-0-			-0-
04		4020 X	3343 -0-	-677	-0-	3343	2			N	-0-			-0-
05		4154 X	3428 -0-	-726	-0-	3428	2			N	-0-			-0-
06		3570 X	3191 -0-	-379	-0-	3191	2			N	-0-			-0-
07		3689 X	3034 -0-	-655	-0-	3034	2			N	-0-			-0-
08		3689 X	2364 -0-	-1325	-0-	2364	2			N	-0-			-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	10354 X	9753	-0-	-601	-0-	9753	2			N	-0-			-0-
04	10320 X	9142	-0-	-1178	-0-	9142	2			N	-0-			-0-
05	10664 X	9370	-0-	-1294	-0-	9370	2			N	-0-			-0-
06	11256 X	11256	-0-	-0-	-0-	11256	2			N	-0-			-0-
07	11195 X	11195	-0-	-0-	-0-	11195	2			N	-0-			-0-
*08	11014 X	11014	-0-	-0-	-0-	11014	2			N	-0-			-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956														
03	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-			-0-
04	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-			-0-
05	4433 X	3986	-0-	-447	-0-	3986	2			N	-0-			-0-
06	4290 X	4086	-0-	-204	-0-	4086	2			N	-0-			-0-
07	4433 X	4096	-0-	-337	-0-	4096	2			N	-0-			-0-
08	4433 X	3970	-0-	-463	-0-	3970	2			N	-0-			-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700														
03	4371 X	4003	-0-	-368	-0-	4003	2			N	-0-			-0-
04	4230 X	4113	-0-	-117	-0-	4113	2			N	-0-			-0-
05	4371 X	3709	-0-	-662	-0-	3709	2			N	-0-			-0-
06	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			N	-0-			-0-
07	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			N	-0-			-0-
08	4247 X	3515	-0-	-732	-0-	3515	2			N	-0-			-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214														
03	4650 X	3690	-0-	-960	-0-	3690	2			N	-0-			-0-
04	4290 X	3716	-0-	-574	-0-	3716	2			N	-0-			-0-
05	4340 X	4171	-0-	-169	-0-	4171	2			N	-0-			-0-
06	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-			-0-
07	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-			-0-
*08	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-			-0-
CORY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690														
03	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-			-0-
04	6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2			N	-0-			-0-
05	6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2			N	-0-			-0-
06	7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	7704	2			N	-0-			-0-
07	7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	7772	2			N	-0-			-0-
*08	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	2			N	-0-			-0-
BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514														
03	2077 N	2006	-0-	-71	-0-	2006	2			N	-0-			-0-
04	2460 N	1877	-0-	-583	-0-	1877	2			N	-0-			-0-
05	2294 N	1990	-0-	-304	-0-	1990	2			N	-0-			-0-
06	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-			-0-
07	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-			-0-
*08	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-			-0-
MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152														
03	5611 X	5524	-0-	-87	-0-	5524	2			N	-0-			-0-
04	5400 X	5154	-0-	-246	-0-	5154	2			N	-0-			-0-
05	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2			N	-0-			-0-
06	5340 X	4835	-0-	-505	-0-	4835	2			N	-0-			-0-
07	5518 X	4685	-0-	-833	-0-	4685	2			N	-0-			-0-
08	5518 X	4655	-0-	-863	-0-	4655	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936									
ELY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 12488									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071 2	N	-0-	-0-
04	2970 X	2881	-0-	-89	-0-	2881 2	N	-0-	-0-
05	3100 X	2742	-0-	-358	-0-	2742 2	N	-0-	-0-
06	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867 2	N	-0-	-0-
07	3100 X	2861	-0-	-239	-0-	2861 2	N	-0-	-0-
08	3069 X	2906	-0-	-163	-0-	2906 2	N	-0-	-0-
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282933 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11297 - 15289									
03	17763 X	13605	-0-	-4158	-0-	13605 2	N	-0-	-0-
04	16620 X	12715	-0-	-3905	-0-	12715 2	N	-0-	-0-
05	15717 X	13255	-0-	-2462	-0-	13255 2	N	-0-	-0-
06	14400 X	12035	-0-	-2365	-0-	12035 2	N	-0-	-0-
07	13919 X	11786	-0-	-2133	-0-	11786 2	N	-0-	-0-
08	13609 X	11637	-0-	-1972	-0-	11637 2	N	-0-	-0-
BALD PRAIRIE (PETTIT) 05190 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
RIVIERA OPERATING, LLC 714314									
SMITH, C C WELL #: 1 RRCID -> 261555 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8455 - 8464									
03	1333 N	1307	-0-	-26	-0-	71 1	1236 2	Y	-0-
04	1350 N	1205	-0-	-145	-0-	74 1	1131 2	Y	-0-
05	1333 N	1142	-0-	-191	-0-	70 1	1072 2	Y	-0-
06	1260 N	1189	-0-	-71	-0-	77 1	1112 2	Y	-0-
07	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	78 1	1167 2	Y	-0-
*08	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	82 1	1160 2	Y	-0-
MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626									
03	301 N	13	-0-	-288	-0-	1 1	12 2	N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-			N	-0-
06	2130 X	15	-0-	-2115	-0-	1 1	14 2	N	-0-
07	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	204 1	3037 2	N	-0-
*08	21 X	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 2	N	-0-
XTO ENERGY INC. 945936									
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 238293 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 8230									
03	1054 N	873	-0-	-181	-0-	873 2		N	-0-
04	960 N	831	-0-	-129	-0-	831 2		N	-0-
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2		N	-0-
06	840 N	579	-0-	-261	-0-	579 2		N	-0-
07	868 N	549	-0-	-319	-0-	549 2		N	-0-
08	806 N	261	-0-	-545	-0-	261 2		N	-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									
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

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	0	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
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-

FRANKLIN SWD		WELL #: 1		RRCID -> 245333		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5866 - 5930									
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-

WALSTON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 252363		COMPL. DATE 06/17/2009		TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 9724									
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-

MARTIN #1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 254115		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 12940 PERF. 8456 - 10184									
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-

HANHART GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255177		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 10198									
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-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255918		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 11064									
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-

FM 2096 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 260632		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7396 - 7762									
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-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		05190 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON							
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936												
ANCHICKS SWD			WELL #:		1	RRCID -> 265340		COMPL. DATE 07/02/2012		TOTAL DEPTH 13930		PERF. 9732 - 10502					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		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-
KARRAKER GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 267640		COMPL. DATE 01/29/2013		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 9168 - 9854					
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-
WIESE GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 276308		COMPL. DATE 02/18/2015		TOTAL DEPTH 13902		PERF. 8597 - 9774					
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-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					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
J. HOLLOWAY GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 182351		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 11758		PERF.10627 - 10769					
03	14B2 EXT	112	-0-	112	112	112	8	1	104	2	N	-0-					60
04	14B2 EXT	106	-0-	106	218	218	7	1	99	2	N	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	218	218					N	-0-					60
06	218 X	-0-	-0-	-218	-0-	-0-					N	-0-					60
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
BONNER, BOBBY			WELL #:		2	RRCID -> 187282		COMPL. DATE 12/13/2001		TOTAL DEPTH 10860		PERF.10555 - 10622					
03	403 N	25	-0-	-378	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					13
04	300 N	38	-0-	-262	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-					13
05	372 N	162	-0-	-210	-0-	-0-	11	1	151	2	N	-0-					13
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	552	2	N	-0-					13
07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	954	2	N	-0-					13
*08	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1324	2	N	-0-					13

BANKS STOP (BOSSIER SAND)											CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC																			
J. HOLLOWAY GAS UNIT																			
WELL #: 4											RRCID -> 190541		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 11840		PERF.10718 - 10848		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
BONNER, BOBBY						WELL #: 6		RRCID -> 192490		COMPL. DATE 10/08/2002		TOTAL DEPTH 10863		PERF.10578 - 10644					
03	868	N	471	-0-	-397	-0-	-0-	-0-	32	1	439	2	N	-0-					20
04	780	N	301	-0-	-479	-0-	-0-	-0-	20	1	281	2	N	-0-					20
05	713	N	273	-0-	-440	-0-	-0-	-0-	18	1	255	2	N	-0-					20
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	685	2	N	-0-					20
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1002	2	N	-0-					20
*08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1083	2	N	-0-					20
BONNER, BOBBY						WELL #: 8		RRCID -> 199021		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 10855		PERF.10500 - 10599					
03	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	359	1	4897	2	N	-0-					69
04	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	317	1	4434	2	N	-0-					69
05	5053	X	4979	-0-	-74	-0-	-0-	-0-	334	1	4645	2	N	-0-					69
06	5100	X	4559	-0-	-541	-0-	-0-	-0-	300	1	4259	2	N	-0-					69
07	5270	X	4794	-0-	-476	-0-	-0-	-0-	329	1	4465	2	N	-0-					69
08	5270	X	4308	-0-	-962	-0-	-0-	-0-	312	1	3996	2	N	-0-					69
BONNER, BOBBY						WELL #: 7		RRCID -> 199167		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10633 - 10696					
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	N	-0-					20
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	N	-0-					20
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
BONNER, BOBBY						WELL #: 5		RRCID -> 203976		COMPL. DATE 07/26/2004		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10690 - 10706					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOLLOWAY, J. GAS UNIT						WELL #: 2		RRCID -> 206067		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 11895		PERF.11461 - 11716					
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	1971	2	N	-0-					25
04	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	2774	2	N	-0-					25
05	3100	N	3477	-0-	377	-0-	377	-0-	233	1	3244	2	N	-0-					25
06	3000	N	2950	-0-	-50	-0-	327	-0-	194	1	2756	2	N	-0-					25
07	2812	N	2485	-0-	-327	-0-	-0-	-0-	171	1	2314	2	N	-0-					25
08	2666	X	2379	-0-	-287	-0-	-0-	-0-	172	1	2207	2	N	-0-					25
BONNER, BOBBY						WELL #: 9		RRCID -> 209017		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 11782		PERF.10739 - 10794					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #:	5	RRCID ->	214884	COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL	DEPTH	11806	PERF.10400	- 11512					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	1364 N	1361	-0-	-3	-0-			93	1	1268	2	N	-0-					20	
04	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-			84	1	1169	2	N	-0-					20	
05	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-			151	1	2105	2	N	-0-					20	
06	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-			128	1	1815	2	N	-0-					20	
07	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-			171	1	2318	2	N	-0-					20	
*08	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-			172	1	2199	2	N	-0-					20	

J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	215151	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL	DEPTH	11860	PERF.10775	- 11568					
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-			7	1	100	2	N	-0-					57	
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-			7	1	98	2	N	-0-					57	
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-							N	-0-					57	
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-			9	1	131	2	N	-0-					57	
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-							N	-0-					57	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					57	

J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	221090	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL	DEPTH	11960	PERF.10763	- 11561					
03	465 N	281	-0-	-184	-0-			19	1	262	2	N	-0-					25	
04	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-			68	1	945	2	N	-0-					25	
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-			65	1	903	2	N	-0-					25	
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-			51	1	720	2	N	-0-					25	
07	868 N	537	-0-	-331	-0-			37	1	500	2	N	-0-					25	
*08	874 N	874	-0-	-0-	-0-			63	1	811	2	N	-0-					25	

J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	221378	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL	DEPTH	12100	PERF.10874	- 11096					
03	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-			106	1	1445	2	N	-0-					60	
04	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-			89	1	1245	2	N	-0-					60	
05	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-			110	1	1532	2	N	-0-					60	
06	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-			101	1	1443	2	N	-0-					60	
07	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-			115	1	1557	2	N	-0-					60	
*08	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-			109	1	1396	2	N	-0-					60	

J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	222490	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL	DEPTH	12130	PERF.10905	- 11919					
03	1482 EXT	107	-0-	107	208			7	1	100	2	N	-0-					10	
04	311 X	103	-0-	-208	-0-			7	1	96	2	N	-0-					10	
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-							N	-0-					10	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-							N	-0-					10	
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-							N	-0-					10	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					10	

J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	222664	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL	DEPTH	12370	PERF.11153	- 12139					
03	2170 N	2144	-0-	-26	-0-			146	1	1998	2	N	-0-					20	
04	2070 N	2068	-0-	-2	-0-			138	1	1930	2	N	-0-					20	
05	2170 N	1414	-0-	-756	-0-			95	1	1319	2	N	-0-					20	
06	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-			148	1	2110	2	N	-0-					20	
07	2139 N	1890	-0-	-249	-0-			130	1	1760	2	N	-0-					20	
*08	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-			145	1	1857	2	N	-0-					20	

J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	233775	COMPL. DATE	07/23/2006	TOTAL	DEPTH	12081	PERF.10844	- 11844					
03	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-			141	1	1920	2	N	-0-					84	
04	1800 N	1641	-0-	-159	-0-			110	1	1531	2	N	-0-					84	
05	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-			120	1	1664	2	N	-0-					84	
06	1800 N	1481	-0-	-319	-0-			97	1	1384	2	N	-0-					84	
07	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-			124	1	1679	2	N	-0-					84	
*08	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-			133	1	1710	2	N	-0-					84	

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	0	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	
03		1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	-0-		1509	3			N	-0-					-0-	
04		960	N	960	-0-	-0-	-0-	-0-		960	3			N	-0-					-0-	
05		863	N	863	-0-	-0-	-0-	-0-		863	3			N	-0-					-0-	
06		1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	-0-		1243	3			N	-0-					-0-	
07		837	N	552	-0-	-285	-0-	-0-		552	3			N	-0-					-0-	
08		837	N	-0-	-0-	-837	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327																
ORANSKY, M.B. ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	195750	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL	DEPTH	11850	PERF.	N/A							
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-	

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					
03	14B2	EXT		113	-0-	113	-0-	222		8	1	105	2	N	-0-					-0-	
04		323	X	101	-0-	-222	-0-	-0-		7	1	94	2	N	-0-					-0-	
05		124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		120	N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

J HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	214885	COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL	DEPTH	11806	PERF.	10400	-	10420					
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-	

WOOD				WELL #:	7	RRCID ->	215753	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL	DEPTH	11975	PERF.	10544	-	10573					
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-	

BONNER, ANDY				WELL #:	3	RRCID ->	217792	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL	DEPTH	12227	PERF.	10576	-	10698					
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-	

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

J. HOLLOWAY GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 222657		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 11840 PERF.10334 - 10509			
03	14B2 EXT	119	-0-	119	119		8	1	111 2	N	-0-		80
04	14B2 EXT	101	-0-	101	220		7	1	94 2	N	-0-		80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	220					N	-0-		80
06	220 X	-0-	-0-	-220	-0-					N	-0-		80
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		80
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80

WATSON, J.			WELL #:		1	RRCID -> 227285		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10648 - 10746			
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-		207	1	41 2	N	-0-		25
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-		138	1		N	-0-		25
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-		115	1	179 2	N	-0-		25
06	210 N	64	-0-	-146	-0-		64	2		N	-0-		25
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-		46	1	161 2	N	-0-		25
08	217 N	167	-0-	-50	-0-		23	1	144 2	N	-0-		25

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			
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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327								
ORANSKY, M.B. ET AL			WELL #:		2	RRCID -> 195749		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10728 - 11457			
03	2139 N	2093	-0-	-46	-0-		2093	2		N	-0-		26
04	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-		1957	2		N	-0-		26
05	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-		1882	2		N	-0-		26
06	2040 N	1951	-0-	-89	-0-		1951	2		N	-0-		26
07	2015 N	1952	-0-	-63	-0-		1952	2		N	-0-		26
08	1891 N	1625	-0-	-266	-0-		1625	2		N	-0-		26

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			
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-

BARRON (WOODBINE)														
WEST ENERGY DEVELOPERS, INC.														
BARRON, ETHEL														
//CONT.// 05844 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE														
//CONT.// 909658														
WELL #: 1 RRCID -> 015373 COMPL. DATE 04/27/1961 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A														
M	0	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
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-
BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS)														
BRG LONE STAR LTD.														
T-BAR-X BEDSOLE														
06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
090870														
WELL #: 1 RRCID -> 196382 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12813 - 12916														
03	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3		N	-0-			-0-
04	150	N	109	-0-	-41 B	-0-	109	3		N	-0-			-0-
05	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	108	3		N	-0-			-0-
06	120	N	104	-0-	-16 B	-0-	104	3		N	-0-			-0-
07	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	116	3		N	-0-			-0-
*08	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3		N	-0-			-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														
03	3917	X	3917	-0-	-0- B	-0-	194	1	3723	2	N	-0-		42
04	4321	X	4321	-0-	-0- B	-0-	206	1	4115	2	N	-0-		42
05	4185	X	3632	-0-	-553 B	-0-	194	1	3438	2	N	-0-		42
06	4050	X	3738	-0-	-312 B	-0-	195	1	3543	2	N	-0-		42
07	4185	X	3776	-0-	-409 B	-0-	209	1	3567	2	N	-0-		42
08	4185	X	3796	-0-	-389 B	-0-	218	1	3578	2	N	-0-		42
RELIANT ENERGY UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598														
03	4433	X	4600	-0-	167 B	-43625	228	1	4372	2	N	-0-		-0-
04	4290	X	2625	-0-	-1665 B	-43625	125	1	2500	2	N	-0-		-0-
05	4433	X	3806	-0-	-627 B	-43625	203	1	3603	2	N	-0-		-0-
06	4290	X	3598	-0-	-692 B	-43625	187	1	3411	2	N	-0-		-0-
07	4433	X	4154	-0-	-279 B	-43625	230	1	3924	2	N	-0-		-0-
08	4433	X	4283	-0-	-150 B	-43625	246	1	4037	2	N	-0-		-0-
RELIANT ENERGY UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192														
03	7998	X	8141	-0-	143 B	-273487	404	1	7737	2	N	-0-		34
04	7740	X	7523	-0-	-217 B	-273487	358	1	7165	2	N	-0-		34
05	9486	X	5824	-0-	-3662 B	-273487	311	1	5513	2	N	-0-		34
06	9180	X	7893	-0-	-1287 B	-273487	411	1	7482	2	N	-0-		34
07	9486	X	6501	-0-	-2985 B	-273487	360	1	6141	2	N	-0-		34
08	8153	X	7450	-0-	-703 B	-273487	428	1	7022	2	N	-0-		34
GOOSTREE														
WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588														
03	2262	N	2262	-0-	-0- B	-0-	112	1	2150	2	N	-0-		8
04	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	58	1	1156	2	N	-0-		8
05	2418	X	2284	-0-	-134 B	-0-	122	1	2162	2	N	-0-		8
06	2340	X	2001	-0-	-339 B	-0-	104	1	1897	2	N	-0-		8
07	2418	X	1940	-0-	-478 B	-0-	107	1	1833	2	N	-0-		8
08	2294	X	1856	-0-	-438 B	-0-	107	1	1749	2	N	-0-		8

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 PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	7963 X	7963	-0-	-0-	B	-0-	395	1	7568	2	N	-0-					10
04	9257 X	9257	-0-	-0-	B	-0-	441	1	8816	2	N	-0-					10
05	8443 X	8443	-0-	-0-	B	-0-	450	1	7993	2	N	-0-					10
06	7203 X	7203	-0-	-0-	B	-0-	375	1	6828	2	N	-0-					10
07	6535 X	6535	-0-	-0-	B	-0-	362	1	6173	2	N	-0-					10
*08	5923 X	5923	-0-	-0-	B	-0-	340	1	5583	2	N	-0-					10

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422																	
03	9345 X	9345	-0-	-0-	B	-0-	464	1	8881	2	N	-0-					42
04	8737 X	8737	-0-	-0-	B	-0-	416	1	8321	2	N	-0-					42
05	7591 X	7591	-0-	-0-	B	-0-	405	1	7186	2	N	-0-					42
06	7890 X	7022	-0-	-868	B	-0-	366	1	6656	2	N	-0-					42
07	8153 X	6798	-0-	-1355	B	-0-	376	1	6422	2	N	-0-					42
08	8153 X	6613	-0-	-1540	B	-0-	380	1	6233	2	N	-0-					42

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13050 - 13060																	
03	806 N	291	-0-	-515	B	-0-	14	1	277	2	N	-0-					-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	B	-0-					N	-0-					-0-
05	836 N	836	-0-	-0-	B	-0-	45	1	791	2	N	-0-					-0-
06	270 N	75	-0-	-195	B	-0-	4	1	71	2	N	-0-					-0-
07	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	8	1	141	2	N	-0-					-0-
08	806 N	27	-0-	-779	B	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581																	
03	2573 X	2096	-0-	-477	B	-0-	104	1	1992	2	N	-0-					-0-
04	3443 X	3443	-0-	-0-	B	-0-	164	1	3279	2	N	-0-					-0-
05	3155 X	3155	-0-	-0-	B	-0-	168	1	2987	2	N	-0-					-0-
06	2927 N	2927	-0-	-0-	B	-0-	152	1	2775	2	N	-0-					-0-
07	2794 X	2794	-0-	-0-	B	-0-	155	1	2639	2	N	-0-					-0-
*08	2867 X	2867	-0-	-0-	B	-0-	165	1	2702	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832																	
03	1086 N	1086	-0-	-0-	B	-0-	54	1	1032	2	N	-0-					-0-
04	1451 N	1451	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1382	2	N	-0-					-0-
05	1497 N	1497	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1417	2	N	-0-					-0-
06	1988 N	1988	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1884	2	N	-0-					-0-
07	1564 N	1564	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1477	2	N	-0-					-0-
*08	806 N	806	-0-	-0-	B	-0-	46	1	760	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480																	
03	1984 N	1547	-0-	-437	B	-0-	77	1	1470	2	N	-0-					-0-
04	2130 N	1868	-0-	-262	B	-0-	89	1	1779	2	N	-0-					-0-
05	2292 N	2292	-0-	-0-	B	-0-	122	1	2170	2	N	-0-					-0-
06	1500 N	1388	-0-	-112	B	-0-	72	1	1316	2	N	-0-					-0-
07	2088 N	2088	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1972	2	N	-0-					-0-
*08	2532 N	2532	-0-	-0-	B	-0-	146	1	2386	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265																	
03	899 N	487	-0-	-412	B	-0-	24	1	463	2	N	-0-					-0-
04	1811 N	1811	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1725	2	N	-0-					-0-
05	426 N	426	-0-	-0-	B	-0-	23	1	403	2	N	-0-					-0-
06	1337 N	1337	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1267	2	N	-0-					-0-
07	1085 N	1085	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1025	2	N	-0-					-0-
*08	1147 N	1147	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1081	2	N	-0-					-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 #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721													
M	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										
03	1054 N	932	-0-	-122 B	-0-	46	1	886	2	N	-0-		-0-
04	1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	53	1	1052	2	N	-0-		-0-
05	868 N	607	-0-	-261 B	-0-	32	1	575	2	N	-0-		-0-
06	900 N	113	-0-	-787 B	-0-	6	1	107	2	N	-0-		-0-
07	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	75	1	1285	2	N	-0-		-0-
08	620 N	449	-0-	-171 B	-0-	26	1	423	2	N	-0-		-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12893 - 13084													
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-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028													
03	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	32	1	609	2	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-		-0-
06	480 N	-0-	-0-	-480 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-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300													
03	1673 N	1673	-0-	-0- B	-0-	83	1	1590	2	N	-0-		-0-
04	2002 N	2002	-0-	-0- B	-0-	95	1	1907	2	N	-0-		-0-
05	1550 N	1456	-0-	-94 B	-0-	78	1	1378	2	N	-0-		-0-
06	2190 N	2190	-0-	-0- B	-0-	114	1	2076	2	N	-0-		-0-
07	1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	87	1	1487	2	N	-0-		-0-
08	1457 N	1088	-0-	-369 B	-0-	63	1	1025	2	N	-0-		-0-
ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376													
03	16492 X	15687	-0-	-805 B	-0-	15687	2			N	-0-		-0-
04	15720 X	11235	-0-	-4485 B	-0-	11235	2			N	-0-		-0-
05	16244 X	2204	-0-	-14040 B	-0-	2204	2			N	-0-		-0-
06	15720 X	3221	-0-	-12499 B	-0-	3221	2			N	-0-		-0-
07	29603 X	29603	-0-	-0- B	-0-	29603	2			N	-0-		-0-
*08	29892 X	29892	-0-	-0- B	-0-	29892	2			N	-0-		-0-
CL&F OPERATING LLC 154789													
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 1 RRCID -> 145041 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13012 - 13106													
03	1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	34	1	976	2	Y	-0-		3
04	3135 X	3135	-0-	-0- B	-0-	118	1	3017	2	Y	-0-		3
05	2014 N	2014	-0-	-0- B	-0-	79	1	1935	2	Y	-0-		3
06	1756 N	1756	-0-	-0- B	-0-	69	1	1687	2	Y	-0-		3
07	1304 X	1304	-0-	-0- B	-0-	51	1	1253	2	Y	-0-		3
08	3255 X	719	-0-	-2536 B	-0-	28	1	691	2	Y	-0-		3

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789												
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228												
M	0	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
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-
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 241375 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 13202												
03	5268	X	5268	-0-	-0- B	-0-	176	1	5092	2	Y	-0-
04	5613	X	5613	-0-	-0- B	-0-	212	1	5401	2	Y	-0-
05	6186	X	6186	-0-	-0- B	-0-	243	1	5943	2	Y	-0-
06	5100	X	5056	-0-	-44 B	-0-	198	1	4858	2	Y	-0-
07	5797	X	5089	-0-	-708 B	-0-	200	1	4889	2	Y	-0-
08	6200	X	2891	-0-	-3309 B	-0-	114	1	2777	2	Y	-0-
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090												
03	3845	X	3845	-0-	-0- B	-0-	128	1	3717	2	Y	-0-
04	4341	X	4341	-0-	-0- B	-0-	164	1	4177	2	Y	-0-
05	4231	X	4231	-0-	-0- B	-0-	166	1	4065	2	Y	-0-
06	4099	X	4099	-0-	-0- B	-0-	161	1	3938	2	Y	-0-
07	4821	X	4821	-0-	-0- B	-0-	189	1	4632	2	Y	-0-
*08	4563	X	4563	-0-	-0- B	-0-	179	1	4384	2	Y	-0-
BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870												
03	2232	N	1480	-0-	-752 B	-0-	1480	2		N	-0-	135
04	2160	N	1693	-0-	-467 B	-0-	1693	2		N	-0-	135
05	1954	N	1954	-0-	-0- B	-0-	1954	2		N	-0-	135
06	2189	N	2189	-0-	-0- B	-0-	2189	2		N	-0-	135
07	3885	X	3885	-0-	-0- B	-0-	3885	2		N	-0-	135
*08	3210	X	3210	-0-	-0- B	-0-	3210	2		N	-0-	135
SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205												
03	3400	X	3400	-0-	-0- B	-0-	3400	2		N	-0-	92
04	3060	X	2908	-0-	-152 B	-0-	2908	2		N	-0-	92
05	3565	X	3550	-0-	-15 B	-0-	3550	2		N	-0-	92
06	3450	X	3380	-0-	-70 B	-0-	3380	2		N	-0-	92
07	3901	X	3901	-0-	-0- B	-0-	3901	2		N	-0-	92
*08	4128	X	4128	-0-	-0- B	-0-	4128	2		N	-0-	92
DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A												
03	3441	X	2757	-0-	-684 B	-0-	2755	2	2	9	N	2
04	3330	X	2257	-0-	-1073 B	-0-	2257	2		N	-0-	194
05	3441	X	2403	-0-	-1038 B	-0-	2403	2		N	-0-	194
06	3240	X	2299	-0-	-941 B	-0-	2299	2		N	-0-	194
07	3193	X	2528	-0-	-665 B	-0-	2528	2		N	-0-	194
*08	3148	X	3148	-0-	-0- B	-0-	3148	2		N	-0-	194

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.//										06476 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
FULLSPIKE ENERGY LLC										289935									
NOEY GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 215337		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
LAYLINE ENERGY I LLC										491373									
MCASHAN										WELL #: 3		RRCID -> 131097		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474			
03	13392	X	12632	-0-	-760 B	-0-		12632	2			N	-0-					-0-	
04	12960	X	8985	-0-	-3975 B	-0-		8985	2			N	-0-					-0-	
05	13392	X	12378	-0-	-1014 B	-0-		12378	2			N	-0-					-0-	
06	12480	X	8508	-0-	-3972 B	-0-		8508	2			N	-0-					-0-	
07	12617	X	12274	-0-	-343 B	-0-		12274	2			N	-0-					-0-	
*08	12824	X	12824	-0-	-0- B	-0-		12824	2			N	-0-					-0-	
HUNTER GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 168947		COMPL. DATE 01/10/1998		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694			
03	7505	X	7505	-0-	-0- B	-0-		7505	2			N	-0-					-0-	
04	32899	X	32899	-0-	-0- B	-0-		32899	2			N	-0-					-0-	
05	33882	X	33882	-0-	-0- B	-0-		33882	2			N	-0-					-0-	
06	33629	X	33629	-0-	-0- B	-0-		33629	2			N	-0-					-0-	
07	32714	X	32714	-0-	-0- B	-0-		32714	2			N	-0-					-0-	
*08	30957	X	30957	-0-	-0- B	-0-		30957	2			N	-0-					-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			
03	930	N	907	-0-	-23 B	-0-		34	1	873	3	N	-0-					-0-	
04	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-		47	1	966	3	N	-0-					-0-	
05	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-		89	1	1218	3	N	-0-					-0-	
06	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-		69	1	948	3	N	-0-					-0-	
07	1054	N	902	-0-	-152 B	-0-		64	1	838	3	N	-0-					-0-	
08	1302	N	849	-0-	-453 B	-0-		60	1	789	3	N	-0-					-0-	
GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 097182		COMPL. DATE 01/15/1982		TOTAL DEPTH 14049 PERF.13935 - 13965			
03	713	N	190	-0-	-523 B	-0-		7	1	183	3	N	-0-					-0-	
04	510	N	284	-0-	-226 B	-0-		13	1	271	3	N	-0-					-0-	
05	186	N	151	-0-	-35 B	-0-		10	1	141	3	N	-0-					-0-	
06	863	N	863	-0-	-0- B	-0-		57	1	806	3	N	-0-					-0-	
07	883	N	883	-0-	-0- B	-0-		61	1	822	3	N	-0-					-0-	
*08	899	N	899	-0-	-0- B	-0-		64	1	835	3	N	-0-					-0-	
SAVAGE GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 144621		COMPL. DATE 02/11/1993		TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816			
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-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
FULLEN WELL #: 3 RRCID -> 145880 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14143 - 14648												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	1984 X	507	-0-	-1477 B	-0-	507	3			N	-0-	-0-
04	690 N	168	-0-	-522 B	-0-	168	3			N	-0-	-0-
05	558 N	263	-0-	-295 B	-0-	263	3			N	-0-	-0-
06	480 N	157	-0-	-323 B	-0-	157	3			N	-0-	-0-
07	348 N	348	-0-	-0 B	-0-	348	3			N	-0-	-0-
08	248 N	140	-0-	-108 B	-0-	140	3			N	-0-	-0-
BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686												
03	2852 X	2720	-0-	-132 B	-0-	2720	3			N	-0-	-0-
04	2700 N	2625	-0-	-75 B	-0-	2625	3			N	-0-	-0-
05	2728 N	2708	-0-	-20 B	-0-	2708	3			N	-0-	-0-
06	2640 N	2611	-0-	-29 B	-0-	2611	3			N	-0-	-0-
07	2728 N	2645	-0-	-83 B	-0-	2645	3			N	-0-	-0-
08	2697 N	2594	-0-	-103 B	-0-	2594	3			N	-0-	-0-
COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683												
03	4391 X	4391	-0-	-0 B	-0-	4391	3			N	-0-	-0-
04	4271 X	4271	-0-	-0 B	-0-	4271	3			N	-0-	-0-
05	3410 X	3410	-0-	-0 B	-0-	3410	3			N	-0-	-0-
06	2859 X	2859	-0-	-0 B	-0-	2859	3			N	-0-	-0-
07	4052 X	4052	-0-	-0 B	-0-	4052	3			N	-0-	-0-
*08	3668 X	3668	-0-	-0 B	-0-	3668	3			N	-0-	-0-
LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906												
03	1736 N	1282	-0-	-454 B	-0-	1282	3			N	-0-	-0-
04	1260 N	1220	-0-	-40 B	-0-	1220	3			N	-0-	-0-
05	1271 N	1268	-0-	-3 B	-0-	1268	3			N	-0-	-0-
06	1241 N	1241	-0-	-0 B	-0-	1241	3			N	-0-	-0-
07	1271 N	1259	-0-	-12 B	-0-	1259	3			N	-0-	-0-
08	1271 N	1241	-0-	-30 B	-0-	1241	3			N	-0-	-0-
LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821												
03	1953 N	1350	-0-	-603 B	-0-	1350	3			N	-0-	-0-
04	1320 N	1220	-0-	-100 B	-0-	1220	3			N	-0-	-0-
05	1302 N	1257	-0-	-45 B	-0-	1257	3			N	-0-	-0-
06	1320 N	1187	-0-	-133 B	-0-	1187	3			N	-0-	-0-
07	1271 N	1190	-0-	-81 B	-0-	1190	3			N	-0-	-0-
08	1271 N	1155	-0-	-116 B	-0-	1155	3			N	-0-	-0-
BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699												
03	4213 X	4213	-0-	-0 B	-0-	4213	3			N	-0-	-0-
04	1890 X	1849	-0-	-41 B	-0-	1849	3			N	-0-	-0-
05	1953 X	27	-0-	-1926 B	-0-	27	3			N	-0-	-0-
06	1890 X	41	-0-	-1849 B	-0-	41	3			N	-0-	-0-
07	1953 X	383	-0-	-1570 B	-0-	383	3			N	-0-	-0-
08	1953 X	457	-0-	-1496 B	-0-	457	3			N	-0-	-0-
ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730												
03	1736 X	1593	-0-	-143 B	-0-	1593	3			N	-0-	-0-
04	1531 N	1531	-0-	-0 B	-0-	1531	3			N	-0-	-0-
05	1550 N	1550	-0-	-0 B	-0-	1550	3			N	-0-	-0-
06	1530 N	1442	-0-	-88 B	-0-	1442	3			N	-0-	-0-
07	1581 N	1479	-0-	-102 B	-0-	1479	3			N	-0-	-0-
*08	1598 N	1598	-0-	-0 B	-0-	1598	3			N	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1364 N	642	-0-	-722 B	-0-	642	3			N	-0-			-0-
04	750 N	621	-0-	-129 B	-0-	621	3			N	-0-			-0-
05	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733	3			N	-0-			-0-
06	630 N	551	-0-	-79 B	-0-	551	3			N	-0-			-0-
07	651 N	603	-0-	-48 B	-0-	603	3			N	-0-			-0-
08	744 N	596	-0-	-148 B	-0-	596	3			N	-0-			-0-
KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071														
03	T. A.	452	-0-	452 B	999	452	3			Y	-0-			-0-
04	T. A.	764	-0-	764 B	1763	764	3			Y	-0-			-0-
05	2125 X	362	-0-	-1763 B	-0-	362	3			Y	-0-			-0-
06	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996	3			Y	-0-			-0-
07	744 N	649	-0-	-95 B	-0-	649	3			Y	-0-			-0-
08	T. A.	190	-0-	190 B	190	190	3			Y	-0-			-0-
WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930														
03	4092 X	3908	-0-	-184 B	-0-	3908	3			N	-0-			-0-
04	3690 X	3340	-0-	-350 B	-0-	3340	3			N	-0-			-0-
05	3813 X	3329	-0-	-484 B	-0-	3329	3			N	-0-			-0-
06	4317 X	4317	-0-	-0- B	-0-	4317	3			N	-0-			-0-
07	4324 X	4324	-0-	-0- B	-0-	4324	3			N	-0-			-0-
08	3906 X	3511	-0-	-395 B	-0-	3511	3			N	-0-			-0-
WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9359 - 9946														
03	3255 X	2438	-0-	-817 B	-0-	2438	3			Y	-0-			-0-
04	3090 X	2446	-0-	-644 B	-0-	2446	3			Y	-0-			-0-
05	3193 X	2594	-0-	-599 B	-0-	2594	3			Y	-0-			-0-
06	2940 X	2411	-0-	-529 B	-0-	2411	3			Y	-0-			-0-
07	2545 X	2545	-0-	-0- B	-0-	2545	3			Y	-0-			-0-
08	T. A.	2460	-0-	2460 B	2460	2460	3			Y	-0-			-0-
KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844														
03	3131 X	2881	-0-	-250 B	-0-	2881	3			Y	-0-			-0-
04	2830 X	2830	-0-	-0- B	-0-	2830	3			Y	-0-			-0-
05	2914 X	2833	-0-	-81 B	-0-	2833	3			Y	-0-			-0-
06	2820 X	2671	-0-	-149 B	-0-	2671	3			Y	-0-			-0-
07	2922 X	2922	-0-	-0- B	-0-	2922	3			Y	-0-			-0-
*08	2836 N	2836	-0-	-0- B	-0-	2836	3			Y	-0-			-0-
KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 13482 PERF. 9567 - 13122														
03	3441 X	3306	-0-	-135 B	-0-	3306	3			Y	-0-			-0-
04	2940 X	2722	-0-	-218 B	-0-	2722	3			Y	-0-			-0-
05	16523 X	3722	-0-	-12801 B	-0-	3722	3			Y	-0-			-0-
06	15990 X	3667	-0-	-12323 B	-0-	3667	3			Y	-0-			-0-
07	19188 X	19188	-0-	-0- B	-0-	3825	3	15363	5	Y	-0-			-0-
*08	17880 X	17880	-0-	-0- B	-0-	3855	3	14025	5	Y	-0-			-0-
KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038														
03	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-			-0-
04	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-			-0-
05	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-			-0-
06	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-			-0-
07	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-			-0-
*08	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	775 N	539	-0-	-236 B	-0-	539	3			N	-0-			-0-
04	570 N	562	-0-	-8 B	-0-	562	3			N	-0-			-0-
05	620 N	526	-0-	-94 B	-0-	526	3			N	-0-			-0-
06	568 N	568	-0-	-0 B	-0-	568	3			N	-0-			-0-
07	589 N	409	-0-	-180 B	-0-	409	3			N	-0-			-0-
08	527 N	505	-0-	-22 B	-0-	505	3			N	-0-			-0-
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 13297														
03	1674 N	1514	-0-	-160 B	-0-	1514	3			N	-0-			-0-
04	1410 N	1393	-0-	-17 B	-0-	1393	3			N	-0-			-0-
05	1648 N	1648	-0-	-0 B	-0-	1648	3			N	-0-			-0-
06	1470 N	1286	-0-	-184 B	-0-	1286	3			N	-0-			-0-
07	1438 N	1438	-0-	-0 B	-0-	1438	3			N	-0-			-0-
08	1643 N	1105	-0-	-538 B	-0-	1105	3			N	-0-			-0-
WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948														
03	3069 X	2755	-0-	-314 B	-0-	2755	3			Y	-0-			-0-
04	2896 X	2896	-0-	-0 B	-0-	2896	3			Y	-0-			-0-
05	3069 X	3037	-0-	-32 B	-0-	3037	3			Y	-0-			-0-
06	2970 X	2956	-0-	-14 B	-0-	2956	3			Y	-0-			-0-
07	3069 X	2841	-0-	-228 B	-0-	2841	3			Y	-0-			-0-
08	3007 X	2948	-0-	-59 B	-0-	2948	3			Y	-0-			-0-
HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530														
03	2604 N	2277	-0-	-327 B	-0-	2277	3			Y	-0-			-0-
04	2190 N	2170	-0-	-20 B	-0-	2170	3			Y	-0-			-0-
05	2233 N	2233	-0-	-0 B	-0-	2233	3			Y	-0-			-0-
06	2190 N	2133	-0-	-57 B	-0-	2133	3			Y	-0-			-0-
07	2232 N	2076	-0-	-156 B	-0-	2076	3			Y	-0-			-0-
08	2232 N	1733	-0-	-499 B	-0-	1733	3			Y	-0-			-0-
KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059														
03	1178 N	1156	-0-	-22 B	-0-	1156	3			Y	-0-			-0-
04	1155 N	1155	-0-	-0 B	-0-	1155	3			Y	-0-			-0-
05	1116 N	861	-0-	-255 B	-0-	861	3			Y	-0-			-0-
06	1110 N	735	-0-	-375 B	-0-	735	3			Y	-0-			-0-
07	1178 N	920	-0-	-258 B	-0-	920	3			Y	-0-			-0-
*08	932 N	932	-0-	-0 B	-0-	932	3			Y	-0-			-0-
KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580														
03	1737 X	1737	-0-	-0 B	-0-	1737	3			Y	-0-			-0-
04	1412 N	1412	-0-	-0 B	-0-	1412	3			Y	-0-			-0-
05	1683 N	1683	-0-	-0 B	-0-	1683	3			Y	-0-			-0-
06	1733 N	1733	-0-	-0 B	-0-	1733	3			Y	-0-			-0-
07	1640 N	1640	-0-	-0 B	-0-	1640	3			Y	-0-			-0-
*08	1769 N	1769	-0-	-0 B	-0-	1769	3			Y	-0-			-0-
LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000														
03	5177 X	4076	-0-	-1101 B	-0-	4076	3			N	-0-			-0-
04	4080 X	4061	-0-	-19 B	-0-	4061	3			N	-0-			-0-
05	4309 X	4309	-0-	-0 B	-0-	4309	3			N	-0-			-0-
06	4125 X	4125	-0-	-0 B	-0-	4125	3			N	-0-			-0-
07	5034 X	5034	-0-	-0 B	-0-	5034	3			N	-0-			-0-
08	4309 X	4301	-0-	-8 B	-0-	4301	3			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066														
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
03	3875 X	-0-	-0-	-3875 B	-0-					Y	-0-			-0-
04	3390 X	2188	-0-	-1202 B	-0-	5	1	2183	3	Y	-0-			-0-
05	2697 X	780	-0-	-1917 B	-0-	2	1	778	3	Y	-0-			-0-
06	2610 X	2223	-0-	-387 B	-0-	2223	5			Y	-0-			-0-
07	2263 X	-0-	-0-	-2263 B	-0-					Y	-0-			-0-
*08	4371 X	4371	-0-	-0- B	-0-	11	1	4360	3	Y	-0-			-0-
WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13520 - 13898														
03	5115 X	5115	-0-	-0- B	-0-	189	1	4926	3	N	-0-			-0-
04	4957 X	4957	-0-	-0- B	-0-	229	1	4728	3	N	-0-			-0-
05	5659 X	5659	-0-	-0- B	-0-	395	1	5264	3	N	-0-			-0-
06	5581 X	5581	-0-	-0- B	-0-	377	1	5204	3	N	-0-			-0-
07	5084 X	4716	-0-	-368 B	-0-	328	1	4388	3	N	-0-			-0-
08	5084 X	4920	-0-	-164 B	-0-	350	1	4570	3	N	-0-			-0-
GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13624 - 13964														
03	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	4	1	105	3	N	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	5	1	96	3	N	-0-			-0-
05	186 N	122	-0-	-64 B	-0-	8	1	114	3	N	-0-			-0-
06	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	10	1	142	3	N	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	11	1	147	3	N	-0-			-0-
08	124 N	67	-0-	-57 B	-0-	5	1	62	3	N	-0-			-0-
LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019														
03	6293 X	6076	-0-	-217 B	-0-	6076	3			Y	-0-			-0-
04	6090 X	5649	-0-	-441 B	-0-	5649	3			Y	-0-			-0-
05	6200 X	5415	-0-	-785 B	-0-	5415	3			Y	-0-			-0-
06	6000 X	5598	-0-	-402 B	-0-	5598	3			Y	-0-			-0-
07	6076 X	5955	-0-	-121 B	-0-	5955	3			Y	-0-			-0-
08	T. A.	5504	-0-	5504 B	5504	5504	3			Y	-0-			-0-
HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884														
03	6538 X	6538	-0-	-0- B	-0-	6537	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
04	6210 X	6098	-0-	-112 B	-0-	6098	3			Y	-0-			-0-
05	6417 X	6123	-0-	-294 B	-0-	6123	3			Y	-0-			-0-
06	6210 X	5633	-0-	-577 B	-0-	5633	3			Y	-0-			-0-
07	6417 X	5775	-0-	-642 B	-0-	5775	3			Y	-0-			-0-
08	6262 X	5705	-0-	-557 B	-0-	5705	3			Y	-0-			-0-
HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585														
03	3596 X	3196	-0-	-400 B	-157735	3196	3			Y	-0-			-0-
04	2940 X	2928	-0-	-12 B	-157735	2928	3			Y	-0-			-0-
05	3038 X	3102	-0-	64 B	-157671	3102	3			Y	-0-			-0-
06	3090 X	2782	-0-	-308 B	-157671	2782	3			Y	-0-			-0-
07	3193 X	3638	-0-	445 B	-157226	3638	3			Y	-0-			-0-
08	279 X	3200	-0-	2921 B	-154305	3200	3			Y	-0-			-0-
HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594														
03	5859 X	5472	-0-	-387 B	-0-	5472	3			Y	-0-			-0-
04	5670 X	5308	-0-	-362 B	-0-	5308	3			Y	-0-			-0-
05	5859 X	5660	-0-	-199 B	-0-	5660	3			Y	-0-			-0-
06	5670 X	900	-0-	-4770 B	-0-	900	3			Y	-0-			-0-
07	5797 X	-0-	-0-	-5797 B	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14974 X	14974	-0-	-0- B	-0-	14973	3	1	9	Y	1	1	1	-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 #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	2294 X	2034	-0-	-260 B	-0-	2034	3			N	-0-			-0-
04	1980 N	1407	-0-	-573 B	-0-	1407	3			N	-0-			-0-
05	2420 N	2420	-0-	-0- B	-0-	2420	3			N	-0-			-0-
06	1980 N	1569	-0-	-411 B	-0-	1569	3			N	-0-			-0-
07	2057 N	2057	-0-	-0- B	-0-	2057	3			N	-0-			-0-
08	2294 N	1550	-0-	-744 B	-0-	1550	3			N	-0-			-0-
MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389														
03	930 N	842	-0-	-88 B	-0-	842	3			N	-0-			-0-
04	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847	3			N	-0-			-0-
05	837 N	797	-0-	-40 B	-0-	797	3			N	-0-			-0-
06	810 N	764	-0-	-46 B	-0-	764	3			N	-0-			-0-
07	868 N	847	-0-	-21 B	-0-	847	3			N	-0-			-0-
08	806 N	791	-0-	-15 B	-0-	791	3			N	-0-			-0-
HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643														
03	5549 X	4992	-0-	-557 B	-68180	4992	3			Y	-0-			-0-
04	5160 X	4842	-0-	-318 B	-68180	4842	3			Y	-0-			-0-
05	5239 X	4957	-0-	-282 B	-68180	4957	3			Y	-0-			-0-
06	5040 X	4789	-0-	-251 B	-68180	4789	3			Y	-0-			-0-
07	5146 X	4912	-0-	-234 B	-68180	4912	3			Y	-0-			-0-
08	4898 X	4951	-0-	53 B	-68127	4951	3			Y	-0-			-0-
ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219														
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-
HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13870														
03	5425 X	5285	-0-	-140 B	-0-	5285	3			Y	-0-			-0-
04	5544 X	5544	-0-	-0- B	-0-	5544	3			Y	-0-			-0-
05	5541 X	5541	-0-	-0- B	-0-	5541	3			Y	-0-			-0-
06	5100 X	4876	-0-	-224 B	-0-	4876	3			Y	-0-			-0-
07	5425 X	4950	-0-	-475 B	-0-	4950	3			Y	-0-			-0-
08	5611 X	4790	-0-	-821 B	-0-	4790	3			Y	-0-			-0-
GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410														
03	4557 X	3839	-0-	-718 B	-0-	3839	3			N	-0-			-0-
04	3990 X	3693	-0-	-297 B	-0-	3693	3			N	-0-			-0-
05	4092 X	3849	-0-	-243 B	-0-	3849	3			N	-0-			-0-
06	3930 X	3632	-0-	-298 B	-0-	3632	3			N	-0-			-0-
07	3906 X	3405	-0-	-501 B	-0-	3405	3			N	-0-			-0-
08	3844 X	3267	-0-	-577 B	-0-	3267	3			N	-0-			-0-
HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741														
03	4774 X	4583	-0-	-191 B	-0-	4583	3			Y	-0-			-0-
04	4620 X	4084	-0-	-536 B	-0-	4084	3			Y	-0-			-0-
05	4774 X	4732	-0-	-42 B	-0-	4732	3			Y	-0-			-0-
06	4620 X	3662	-0-	-958 B	-0-	3662	3			Y	-0-			-0-
07	4774 X	3216	-0-	-1558 B	-0-	3216	3			Y	-0-			-0-
08	3968 X	2583	-0-	-1385 B	-0-	2583	3			Y	-0-			-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 #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	2728 X	2452	-0-	-276 B	-0-	2452 3		N	-0-			-0-	
04	2358 N	2358	-0-	-0- B	-0-	2358 3		N	-0-			-0-	
05	2428 N	2428	-0-	-0- B	-0-	2428 3		N	-0-			-0-	
06	2467 N	2467	-0-	-0- B	-0-	2467 3		N	-0-			-0-	
07	2589 N	2589	-0-	-0- B	-0-	2589 3		N	-0-			-0-	
*08	2602 N	2602	-0-	-0- B	-0-	2602 3		N	-0-			-0-	
H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480													
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-	
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212509 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13297 - 13580													
03	2542 N	1644	-0-	-898 B	-0-	1644 3		N	-0-			-0-	
04	2201 N	2201	-0-	-0- B	-0-	2201 3		N	-0-			-0-	
05	2224 N	2224	-0-	-0- B	-0-	2224 3		N	-0-			-0-	
06	1858 N	1858	-0-	-0- B	-0-	1858 3		N	-0-			-0-	
07	2263 N	1412	-0-	-851 B	-0-	1412 3		N	-0-			-0-	
*08	2269 N	2269	-0-	-0- B	-0-	2269 3		N	-0-			-0-	
HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846													
03	3503 X	3451	-0-	-52 B	-0-	3451 3		Y	-0-			-0-	
04	3400 X	3400	-0-	-0- B	-0-	3400 3		Y	-0-			-0-	
05	3472 X	3412	-0-	-60 B	-0-	3412 3		Y	-0-			-0-	
06	3498 X	3498	-0-	-0- B	-0-	3498 3		Y	-0-			-0-	
07	3739 X	3739	-0-	-0- B	-0-	3739 3		Y	-0-			-0-	
*08	3662 X	3662	-0-	-0- B	-0-	3662 3		Y	-0-			-0-	
HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346													
03	6944 X	5539	-0-	-1405 B	-0-	5539 3		Y	-0-			-0-	
04	6720 X	5380	-0-	-1340 B	-0-	5380 3		Y	-0-			-0-	
05	6603 X	5651	-0-	-952 B	-0-	5651 3		Y	-0-			-0-	
06	6000 X	5156	-0-	-844 B	-0-	5156 3		Y	-0-			-0-	
07	6045 X	5314	-0-	-731 B	-0-	5314 3		Y	-0-			-0-	
08	5642 X	5087	-0-	-555 B	-0-	5087 3		Y	-0-			-0-	
HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948													
03	1602 X	1602	-0-	-0- B	-0-	1602 3		Y	-0-			-0-	
04	1615 N	1615	-0-	-0- B	-0-	1615 3		Y	-0-			-0-	
05	1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768 3		Y	-0-			-0-	
06	1958 N	1958	-0-	-0- B	-0-	1958 3		Y	-0-			-0-	
07	1859 N	1859	-0-	-0- B	-0-	1859 3		Y	-0-			-0-	
*08	1781 N	1781	-0-	-0- B	-0-	1781 3		Y	-0-			-0-	
MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596													
03	6448 X	6397	-0-	-51 B	-0-	6396 3	1 9	N	1	1 1		-0-	
04	5717 X	5717	-0-	-0- B	-0-	5717 3		N	-0-			-0-	
05	5859 X	4007	-0-	-1852 B	-0-	4007 3		N	-0-			-0-	
06	6180 X	3512	-0-	-2668 B	-0-	3512 3		N	-0-			-0-	
07	6386 X	5871	-0-	-515 B	-0-	5871 3		N	-0-			-0-	
*08	6648 X	6648	-0-	-0- B	-0-	6648 3		N	-0-			-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON		
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	4185 X	4152	-0-	-33 B	-0-	4152	3			Y	-0-			-0-	
04	4031 X	4031	-0-	-0- B	-0-	4031	3			Y	-0-			-0-	
05	4123 X	4007	-0-	-116 B	-0-	4007	3			Y	-0-			-0-	
06	4070 X	4070	-0-	-0- B	-0-	4070	3			Y	-0-			-0-	
07	4154 X	4079	-0-	-75 B	-0-	4079	3			Y	-0-			-0-	
08	4030 X	3603	-0-	-427 B	-0-	3603	3			Y	-0-			-0-	
MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362															
03	806 X	114	-0-	-692 B	-0-	114	3			N	-0-			-0-	
04	485 X	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-			-0-	
05	811 X	811	-0-	-0- B	-0-	811	3			N	-0-			-0-	
06	678 X	678	-0-	-0- B	-0-	678	3			N	-0-			-0-	
07	677 X	677	-0-	-0- B	-0-	677	3			N	-0-			-0-	
08	806 X	618	-0-	-188 B	-0-	618	3			N	-0-			-0-	
POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830															
03	6223 X	6223	-0-	-0- B	-0-	6223	3			N	-0-			-0-	
04	5860 X	5860	-0-	-0- B	-0-	5860	3			N	-0-			-0-	
05	5489 X	5489	-0-	-0- B	-0-	5489	3			N	-0-			-0-	
06	5515 X	5515	-0-	-0- B	-0-	5515	3			N	-0-			-0-	
07	5980 X	5980	-0-	-0- B	-0-	5980	3			N	-0-			-0-	
*08	6219 X	6219	-0-	-0- B	-0-	6219	3			N	-0-			-0-	
LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510															
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-	
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517															
03	3472 X	3079	-0-	-393 B	-0-	3079	3			N	-0-			-0-	
04	3060 X	2450	-0-	-610 B	-0-	2450	3			N	-0-			-0-	
05	3162 X	2884	-0-	-278 B	-0-	2884	3			N	-0-			-0-	
06	3060 X	2693	-0-	-367 B	-0-	2693	3			N	-0-			-0-	
07	3069 X	2949	-0-	-120 B	-0-	2949	3			N	-0-			-0-	
08	3069 X	2602	-0-	-467 B	-0-	2602	3			N	-0-			-0-	
WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985															
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 13612															
03	4482 X	4482	-0-	-0- B	-0-	4482	3			N	-0-			-0-	
04	4131 X	4131	-0-	-0- B	-0-	4131	3			N	-0-			-0-	
05	4047 X	4047	-0-	-0- B	-0-	4047	3			N	-0-			-0-	
06	4607 X	4607	-0-	-0- B	-0-	4607	3			N	-0-			-0-	
07	4704 X	4704	-0-	-0- B	-0-	4704	3			N	-0-			-0-	
*08	4584 X	4584	-0-	-0- B	-0-	4584	3			N	-0-			-0-	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
03	6713 X	6713	-0-	-0-	B	-0-			6712 3	1	9	N	1	1 1	-0-
04	6417 X	6417	-0-	-0-	B	-0-			6417 3			N	-0-		-0-
05	6396 X	6396	-0-	-0-	B	-0-			6396 3			N	-0-		-0-
06	6364 X	6364	-0-	-0-	B	-0-			6364 3			N	-0-		-0-
07	6192 X	6192	-0-	-0-	B	-0-			6192 3			N	-0-		-0-
*08	6260 X	6260	-0-	-0-	B	-0-			6260 3			N	-0-		-0-

GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548															
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-

HODGES "A" WELL #: 9 RRCID -> 217622 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13260 - 13373															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-		-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786															
03	4030 X	600	-0-	-3430	B	-0-			600 3			N	-0-		-0-
04	3900 X	414	-0-	-3486	B	-0-			414 3			N	-0-		-0-
05	3131 X	370	-0-	-2761	B	-0-			370 3			N	-0-		-0-
06	2280 X	461	-0-	-1819	B	-0-			461 3			N	-0-		-0-
07	702 X	702	-0-	-0-	B	-0-			702 3			N	-0-		-0-
08	589 X	555	-0-	-34	B	-0-			555 3			N	-0-		-0-

THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912															
03	4327 X	4327	-0-	-0-	B	-0-			4327 3			N	-0-		-0-
04	3930 X	3750	-0-	-180	B	-0-			3750 3			N	-0-		-0-
05	4061 X	3541	-0-	-520	B	-0-			3541 3			N	-0-		-0-
06	3930 X	3302	-0-	-628	B	-0-			3302 3			N	-0-		-0-
07	4061 X	3345	-0-	-716	B	-0-			3345 3			N	-0-		-0-
08	4061 X	3720	-0-	-341	B	-0-			3720 3			N	-0-		-0-

MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400															
03	2563 X	2563	-0-	-0-	B	-0-			2563 3			N	-0-		-0-
04	2562 N	2562	-0-	-0-	B	-0-			2562 3			N	-0-		-0-
05	2647 N	2647	-0-	-0-	B	-0-			2647 3			N	-0-		-0-
06	2406 N	2406	-0-	-0-	B	-0-			2406 3			N	-0-		-0-
07	2325 N	2174	-0-	-151	B	-0-			2174 3			N	-0-		-0-
*08	2523 N	2523	-0-	-0-	B	-0-			2523 3			N	-0-		-0-

HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695															
03	1860 X	1550	-0-	-310	B	-0-			1550 3			Y	-0-		-0-
04	1590 N	1523	-0-	-67	B	-0-			1523 3			Y	-0-		-0-
05	1643 N	1620	-0-	-23	B	-0-			1620 3			Y	-0-		-0-
06	1500 N	1473	-0-	-27	B	-0-			1473 3			Y	-0-		-0-
07	1581 N	1469	-0-	-112	B	-0-			1469 3			Y	-0-		-0-
*08	8190 X	8190	-0-	-0-	B	-0-			8190 3			Y	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON		
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	5301 X	1097	-0-	-4204 B	-0-	1097	3			N	-0-			-0-	
04	4770 X	1700	-0-	-3070 B	-0-	1700	3			N	-0-			-0-	
05	4247 X	3252	-0-	-995 B	-0-	3252	3			N	-0-			-0-	
06	3093 X	3093	-0-	-0- B	-0-	3093	3			N	-0-			-0-	
07	1860 X	1359	-0-	-501 B	-0-	1359	3			N	-0-			-0-	
08	3255 X	2315	-0-	-940 B	-0-	2315	3			N	-0-			-0-	
HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000															
03	9024 X	9024	-0-	-0- B	-0-	9023	3	1	9	Y	1	1	1	-0-	
04	9043 X	9043	-0-	-0- B	-0-	9043	3			Y	-0-			-0-	
05	9334 X	9334	-0-	-0- B	-0-	9334	3			Y	-0-			-0-	
06	8632 X	8632	-0-	-0- B	-0-	8632	3			Y	-0-			-0-	
07	8784 X	8784	-0-	-0- B	-0-	8784	3			Y	-0-			-0-	
08	9145 X	7864	-0-	-1281 B	-0-	7864	3			Y	-0-			-0-	
POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823															
03	2201 N	1042	-0-	-1159 B	-0-	1042	3			N	-0-			-0-	
04	1080 N	553	-0-	-527 B	-0-	553	3			N	-0-			-0-	
05	1054 N	590	-0-	-464 B	-0-	590	3			N	-0-			-0-	
06	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	3			N	-0-			-0-	
07	1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529	3			N	-0-			-0-	
*08	1402 N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402	3			N	-0-			-0-	
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592															
03	3749 X	3749	-0-	-0- B	-0-	3749	3			N	-0-			-0-	
04	3708 X	3708	-0-	-0- B	-0-	3708	3			N	-0-			-0-	
05	3611 X	3611	-0-	-0- B	-0-	3611	3			N	-0-			-0-	
06	3006 X	3006	-0-	-0- B	-0-	3006	3			N	-0-			-0-	
07	3197 X	3197	-0-	-0- B	-0-	3197	3			N	-0-			-0-	
*08	3178 X	3178	-0-	-0- B	-0-	3178	3			N	-0-			-0-	
WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462															
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
05	1674 X	1674	-0-	-0- B	-0-	1674	3			N	-0-			-0-	
06	1631 X	1631	-0-	-0- B	-0-	1631	3			N	-0-			-0-	
07	1550 X	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	3			N	-0-			-0-	
08	1674 X	1529	-0-	-145 B	-0-	1529	3			N	-0-			-0-	
HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943															
03	7183 X	7183	-0-	-0- B	-0-	7182	3	1	9	N	1	1	1	-0-	
04	6130 X	6130	-0-	-0- B	-0-	6130	3			N	-0-			-0-	
05	5991 X	5991	-0-	-0- B	-0-	5991	3			N	-0-			-0-	
06	5940 X	5464	-0-	-476 B	-0-	5464	3			N	-0-			-0-	
07	6138 X	5915	-0-	-223 B	-0-	5915	3			N	-0-			-0-	
08	6138 X	5620	-0-	-518 B	-0-	5620	3			N	-0-			-0-	
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477															
03	1674 N	935	-0-	-739 B	-0-	935	3			N	-0-			-0-	
04	1290 N	830	-0-	-460 B	-0-	830	3			N	-0-			-0-	
05	1209 N	893	-0-	-316 B	-0-	893	3			N	-0-			-0-	
06	900 N	893	-0-	-7 B	-0-	893	3			N	-0-			-0-	
07	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879	3			N	-0-			-0-	
08	899 N	727	-0-	-172 B	-0-	727	3			N	-0-			-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	6851 X	6117	-0-	-734 B	-0-	6117	3	N	-0-				-0-
04	6202 X	6202	-0-	-0- B	-0-	6202	3	N	-0-				-0-
05	6424 X	6424	-0-	-0- B	-0-	6424	3	N	-0-				-0-
06	6169 X	6169	-0-	-0- B	-0-	6169	3	N	-0-				-0-
07	6482 X	6482	-0-	-0- B	-0-	6482	3	N	-0-				-0-
08	6417 X	6271	-0-	-146 B	-0-	6271	3	N	-0-				-0-
O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755													
03	4371 X	4367	-0-	-4 B	-0-	4367	3	N	-0-				-0-
04	4321 X	4321	-0-	-0- B	-0-	4321	3	N	-0-				-0-
05	4827 X	4827	-0-	-0- B	-0-	4827	3	N	-0-				-0-
06	4338 X	4338	-0-	-0- B	-0-	4338	3	N	-0-				-0-
07	4516 X	4516	-0-	-0- B	-0-	4516	3	N	-0-				-0-
*08	4410 X	4410	-0-	-0- B	-0-	4410	3	N	-0-				-0-
WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950													
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-
MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370													
03	3379 X	3112	-0-	-267 B	-0-	3112	3	N	-0-				-0-
04	3270 X	3074	-0-	-196 B	-0-	3074	3	N	-0-				-0-
05	3379 X	3102	-0-	-277 B	-0-	3102	3	N	-0-				-0-
06	3240 X	3193	-0-	-47 B	-0-	3193	3	N	-0-				-0-
07	3267 X	3267	-0-	-0- B	-0-	3267	3	N	-0-				-0-
*08	3339 X	3339	-0-	-0- B	-0-	3339	3	N	-0-				-0-
WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904													
03	3379 X	1884	-0-	-1495 B	-61099	1884	3	N	-0-				-0-
04	2520 X	2012	-0-	-508 B	-61099	2012	3	N	-0-				-0-
05	2325 X	2125	-0-	-200 B	-61099	2125	3	N	-0-				-0-
06	2220 X	1998	-0-	-222 B	-61099	1998	3	N	-0-				-0-
07	2263 X	2112	-0-	-151 B	-61099	2112	3	N	-0-				-0-
08	2139 X	2154	-0-	15 B	-61084	2154	3	N	-0-				-0-
WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608													
03	8401 X	6445	-0-	-1956 B	-0-	6444	3	1 9 N	1	1 1			-0-
04	7410 X	6617	-0-	-793 B	-0-	6617	3	N	-0-				-0-
05	7316 X	6432	-0-	-884 B	-0-	6432	3	N	-0-				-0-
06	6990 X	6526	-0-	-464 B	-0-	6526	3	N	-0-				-0-
07	7006 X	6219	-0-	-787 B	-0-	6219	3	N	-0-				-0-
08	6851 X	6387	-0-	-464 B	-0-	6387	3	N	-0-				-0-
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943													
03	3472 X	3472	-0-	-0- B	-0-	3472	3	Y	-0-				-0-
04	3280 X	3280	-0-	-0- B	-0-	3280	3	Y	-0-				-0-
05	3526 X	3526	-0-	-0- B	-0-	3526	3	Y	-0-				-0-
06	3332 X	3332	-0-	-0- B	-0-	3332	3	Y	-0-				-0-
07	3256 X	3256	-0-	-0- B	-0-	3256	3	Y	-0-				-0-
08	3286 X	2110	-0-	-1176 B	-0-	2110	3	Y	-0-				-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
03	1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	163	1	1147	3	N	-0-		-0-
04	1080 X	1011	-0-	-69 B	-0-	152	1	859	3	N	-0-		-0-
05	1825 X	1825	-0-	-0- B	-0-	279	1	1546	3	N	-0-		-0-
06	1080 X	980	-0-	-100 B	-0-	127	1	853	3	N	-0-		-0-
07	1549 X	1549	-0-	-0- B	-0-	285	1	1264	3	N	-0-		-0-
08	1116 X	674	-0-	-442 B	-0-	116	1	558	3	N	-0-		-0-
GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634													
03	4495 X	3395	-0-	-1100 B	-0-	3395	3			N	-0-		-0-
04	4350 X	4066	-0-	-284 B	-0-	4066	3			N	-0-		-0-
05	4317 X	4317	-0-	-0- B	-0-	4317	3			N	-0-		-0-
06	4080 X	3903	-0-	-177 B	-0-	3903	3			N	-0-		-0-
07	4527 X	4527	-0-	-0- B	-0-	4527	3			N	-0-		-0-
*08	4697 X	4697	-0-	-0- B	-0-	4697	3			N	-0-		-0-
WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987													
03	6076 X	5448	-0-	-628 B	-0-	5448	3			N	-0-		-0-
04	5700 X	5520	-0-	-180 B	-0-	5520	3			N	-0-		-0-
05	5642 X	5568	-0-	-74 B	-0-	5568	3			N	-0-		-0-
06	5460 X	5171	-0-	-289 B	-0-	5171	3			N	-0-		-0-
07	5704 X	5317	-0-	-387 B	-0-	5317	3			N	-0-		-0-
08	5704 X	5118	-0-	-586 B	-0-	5118	3			N	-0-		-0-
O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854													
03	3069 X	2847	-0-	-222 B	-0-	2847	3			N	-0-		-0-
04	2970 X	2681	-0-	-289 B	-0-	2681	3			N	-0-		-0-
05	3069 X	3044	-0-	-25 B	-0-	3044	3			N	-0-		-0-
06	2970 X	2885	-0-	-85 B	-0-	2885	3			N	-0-		-0-
07	2763 N	2763	-0-	-0- B	-0-	2763	3			N	-0-		-0-
*08	3062 N	3062	-0-	-0- B	-0-	3062	3			N	-0-		-0-
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607													
03	341 N	215	-0-	-126 B	-714454	215	3			N	-0-		-0-
04	60 N	214	-0-	154 B	-714300	214	3			N	-0-		-0-
05	155 N	174	-0-	19 B	-714281	174	3			N	-0-		-0-
06	210 N	244	-0-	34 B	-714247	244	3			N	-0-		-0-
07	217 N	104	-0-	-113 B	-714247	104	3			N	-0-		-0-
08	186 N	282	-0-	96 B	-714151	282	3			N	-0-		-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665													
03	1829 X	1557	-0-	-272 B	-0-	1557	3			N	-0-		-0-
04	1710 N	1326	-0-	-384 B	-0-	1326	3			N	-0-		-0-
05	1868 N	1868	-0-	-0- B	-0-	1868	3			N	-0-		-0-
06	2314 N	2314	-0-	-0- B	-0-	2314	3			N	-0-		-0-
07	2399 N	2399	-0-	-0- B	-0-	2399	3			N	-0-		-0-
*08	2214 N	2214	-0-	-0- B	-0-	2214	3			N	-0-		-0-
MULLENAX G."B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373													
03	5270 X	5261	-0-	-9 B	-0-	5261	3			N	-0-		-0-
04	5100 X	4212	-0-	-888 B	-0-	4212	3			N	-0-		-0-
05	5270 X	4181	-0-	-1089 B	-0-	4181	3			N	-0-		-0-
06	5100 X	3281	-0-	-1819 B	-0-	3281	3			N	-0-		-0-
07	6846 X	6846	-0-	-0- B	-0-	6846	3			N	-0-		-0-
*08	5750 X	5750	-0-	-0- B	-0-	5750	3			N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902													
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	EOM BALANCE
03	3978 X	3978	-0-	-0- B	-0-	3978	3			Y	-0-		-0-
04	3840 X	3760	-0-	-80 B	-0-	3760	3			Y	-0-		-0-
05	4017 X	4017	-0-	-0- B	-0-	4017	3			Y	-0-		-0-
06	3876 X	3876	-0-	-0- B	-0-	3876	3			Y	-0-		-0-
07	3968 X	3880	-0-	-88 B	-0-	3880	3			Y	-0-		-0-
08	4030 X	3883	-0-	-147 B	-0-	3883	3			Y	-0-		-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360													
03	3782 X	2893	-0-	-889 B	-0-	2893	3			N	-0-		-0-
04	3420 X	2646	-0-	-774 B	-0-	2646	3			N	-0-		-0-
05	3317 X	2822	-0-	-495 B	-0-	2822	3			N	-0-		-0-
06	3030 X	2690	-0-	-340 B	-0-	2690	3			N	-0-		-0-
07	3007 X	2770	-0-	-237 B	-0-	2770	3			N	-0-		-0-
08	2883 X	2718	-0-	-165 B	-0-	2718	3			N	-0-		-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892													
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-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12154 - 13928													
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-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.12380 - 13878													
03	2112 X	2112	-0-	-0- B	-0-	2112	3			N	-0-		-0-
04	2231 N	2231	-0-	-0- B	-0-	2231	3			N	-0-		-0-
05	2340 N	2340	-0-	-0- B	-0-	2340	3			N	-0-		-0-
06	2171 N	2171	-0-	-0- B	-0-	2171	3			N	-0-		-0-
07	2394 N	2394	-0-	-0- B	-0-	2394	3			N	-0-		-0-
*08	2324 N	2324	-0-	-0- B	-0-	2324	3			N	-0-		-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708													
03	4495 X	4242	-0-	-253 B	-0-	4242	3			N	-0-		-0-
04	4110 X	4096	-0-	-14 B	-0-	4096	3			N	-0-		-0-
05	4309 X	3542	-0-	-767 B	-0-	3542	3			N	-0-		-0-
06	4170 X	4132	-0-	-38 B	-0-	4132	3			N	-0-		-0-
07	4309 X	4241	-0-	-68 B	-0-	4241	3			N	-0-		-0-
*08	4279 X	4279	-0-	-0- B	-0-	4279	3			N	-0-		-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706													
03	2835 X	2835	-0-	-0- B	-0-	2835	3			N	-0-		-0-
04	2501 N	2501	-0-	-0- B	-0-	2501	3			N	-0-		-0-
05	2358 N	2358	-0-	-0- B	-0-	2358	3			N	-0-		-0-
06	2495 N	2495	-0-	-0- B	-0-	2495	3			N	-0-		-0-
07	2421 N	2421	-0-	-0- B	-0-	2421	3			N	-0-		-0-
*08	2600 N	2600	-0-	-0- B	-0-	2600	3			N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
03	527 N	521 -0-	-6 B	-0-	521 3	N	-0-	-0-				-0-	
04	490 N	490 -0-	-0 B	-0-	490 3	N	-0-	-0-				-0-	
05	590 N	590 -0-	-0 B	-0-	590 3	N	-0-	-0-				-0-	
06	534 N	534 -0-	-0 B	-0-	534 3	N	-0-	-0-				-0-	
07	571 N	571 -0-	-0 B	-0-	571 3	N	-0-	-0-				-0-	
*08	534 N	534 -0-	-0 B	-0-	534 3	N	-0-	-0-				-0-	
PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370													
03	5045 X	5045 -0-	-0 B	-0-	628 1	4417 3	N	-0-				-0-	
04	4087 X	4087 -0-	-0 B	-0-	613 1	3474 3	N	-0-				-0-	
05	3351 X	3351 -0-	-0 B	-0-	512 1	2839 3	N	-0-				-0-	
06	4928 X	4928 -0-	-0 B	-0-	638 1	4290 3	N	-0-				-0-	
07	2790 X	2741 -0-	-49 B	-0-	505 1	2236 3	N	-0-				-0-	
*08	3913 X	3913 -0-	-0 B	-0-	674 1	3239 3	N	-0-				-0-	
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382													
03	7192 X	6109 -0-	-1083 B	-0-	6109 3	N	-0-	-0-				-0-	
04	6480 X	6001 -0-	-479 B	-0-	6001 3	N	-0-	-0-				-0-	
05	7006 X	5556 -0-	-1450 B	-0-	5556 3	N	-0-	-0-				-0-	
06	6780 X	5211 -0-	-1569 B	-0-	5211 3	N	-0-	-0-				-0-	
07	7006 X	4656 -0-	-2350 B	-0-	4656 3	N	-0-	-0-				-0-	
08	6200 X	3559 -0-	-2641 B	-0-	3559 3	N	-0-	-0-				-0-	
WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290													
03	5611 X	4807 -0-	-804 B	-0-	4807 3	N	-0-	-0-				-0-	
04	4500 X	4485 -0-	-15 B	-0-	4485 3	N	-0-	-0-				-0-	
05	4684 X	4684 -0-	-0 B	-0-	4684 3	N	-0-	-0-				-0-	
06	4650 X	4453 -0-	-197 B	-0-	4453 3	N	-0-	-0-				-0-	
07	4805 X	4563 -0-	-242 B	-0-	4563 3	N	-0-	-0-				-0-	
08	4805 X	4483 -0-	-322 B	-0-	4483 3	N	-0-	-0-				-0-	
MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573													
03	4836 X	4289 -0-	-547 B	-0-	4289 3	N	-0-	-0-				-0-	
04	4440 X	4087 -0-	-353 B	-0-	4087 3	N	-0-	-0-				-0-	
05	4340 X	4190 -0-	-150 B	-0-	4190 3	N	-0-	-0-				-0-	
06	4170 X	3919 -0-	-251 B	-0-	3919 3	N	-0-	-0-				-0-	
07	4309 X	3864 -0-	-445 B	-0-	3864 3	N	-0-	-0-				-0-	
08	4278 X	3880 -0-	-398 B	-0-	3880 3	N	-0-	-0-				-0-	
WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870													
03	2449 X	2262 -0-	-187 B	-0-	2262 3	N	-0-	-0-				-0-	
04	2220 N	2065 -0-	-155 B	-0-	2065 3	N	-0-	-0-				-0-	
05	2294 N	1884 -0-	-410 B	-0-	1884 3	N	-0-	-0-				-0-	
06	2190 N	1759 -0-	-431 B	-0-	1759 3	N	-0-	-0-				-0-	
07	2139 N	1699 -0-	-440 B	-0-	1699 3	N	-0-	-0-				-0-	
08	1891 N	1647 -0-	-244 B	-0-	1647 3	N	-0-	-0-				-0-	
WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864													
03	3531 X	3531 -0-	-0 B	-0-	3531 3	N	-0-	-0-				-0-	
04	3372 X	3372 -0-	-0 B	-0-	3372 3	N	-0-	-0-				-0-	
05	2912 X	2912 -0-	-0 B	-0-	2912 3	N	-0-	-0-				-0-	
06	2347 X	2347 -0-	-0 B	-0-	2347 3	N	-0-	-0-				-0-	
07	2615 X	2615 -0-	-0 B	-0-	2615 3	N	-0-	-0-				-0-	
*08	2597 X	2597 -0-	-0 B	-0-	2597 3	N	-0-	-0-				-0-	

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	5301 X	4849	-0-	-452 B	-0-	4849	3			N	-0-			-0-
04	4800 X	4736	-0-	-64 B	-0-	4736	3			N	-0-			-0-
05	4960 X	4825	-0-	-135 B	-0-	4825	3			N	-0-			-0-
06	4800 X	4661	-0-	-139 B	-0-	4661	3			N	-0-			-0-
07	4960 X	4562	-0-	-398 B	-0-	4562	3			N	-0-			-0-
08	4898 X	4897	-0-	-1 B	-0-	4897	3			N	-0-			-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658														
03	2886 X	2886	-0-	-0- B	-0-	2886	3			N	-0-			-0-
04	2780 N	2780	-0-	-0- B	-0-	2780	3			N	-0-			-0-
05	2887 N	2887	-0-	-0- B	-0-	2887	3			N	-0-			-0-
06	2833 N	2833	-0-	-0- B	-0-	2833	3			N	-0-			-0-
07	2897 N	2897	-0-	-0- B	-0-	2897	3			N	-0-			-0-
*08	2817 N	2817	-0-	-0- B	-0-	2817	3			N	-0-			-0-
MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368														
03	1519 X	1362	-0-	-157 B	-0-	1362	3			N	-0-			-0-
04	1470 N	1295	-0-	-175 B	-0-	1295	3			N	-0-			-0-
05	1434 N	1434	-0-	-0- B	-0-	1434	3			N	-0-			-0-
06	1402 N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402	3			N	-0-			-0-
07	1434 N	1434	-0-	-0- B	-0-	1434	3			N	-0-			-0-
08	1426 N	283	-0-	-1143 B	-0-	283	3			N	-0-			-0-
O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824														
03	1395 N	6	-0-	-1389 B	-0-	6	3			N	-0-			-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6 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-
WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956														
03	4129 X	4129	-0-	-0- B	-0-	4129	3			N	-0-			-0-
04	4980 X	3842	-0-	-1138 B	-0-	3842	3			N	-0-			-0-
05	5146 X	3988	-0-	-1158 B	-0-	3988	3			N	-0-			-0-
06	4980 X	2045	-0-	-2935 B	-0-	2045	3			N	-0-			-0-
07	14721 X	14721	-0-	-0- B	-0-	2987	3	11734	5	N	-0-			-0-
*08	15747 X	15747	-0-	-0- B	-0-	3201	3	12546	5	N	-0-			-0-
LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059														
03	5022 X	4945	-0-	-77 B	-0-	4945	3			Y	-0-			-0-
04	4830 X	4329	-0-	-501 B	-0-	4329	3			Y	-0-			-0-
05	4991 X	4560	-0-	-431 B	-0-	4560	3			Y	-0-			-0-
06	4800 X	4437	-0-	-363 B	-0-	4437	3			Y	-0-			-0-
07	4960 X	4757	-0-	-203 B	-0-	4757	3			Y	-0-			-0-
*08	4695 X	4695	-0-	-0- B	-0-	4695	3			Y	-0-			-0-
BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959														
03	186 N	145	-0-	-41 B	-0-	145	3			Y	-0-			-0-
04	210 N	164	-0-	-46 B	-0-	164	3			Y	-0-			-0-
05	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137	3			Y	-0-			-0-
06	150 N	121	-0-	-29 B	-0-	121	3			Y	-0-			-0-
07	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			Y	-0-			-0-
*08	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LEON		
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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		
03	5571 X	5571	-0-	-0- B	-0-	5571	3			N	-0-			-0-		
04	4800 X	4800	-0-	-0- B	-0-	4800	3			N	-0-			-0-		
05	5463 X	5463	-0-	-0- B	-0-	5463	3			N	-0-			-0-		
06	4667 X	4667	-0-	-0- B	-0-	4667	3			N	-0-			-0-		
07	5260 X	5260	-0-	-0- B	-0-	5260	3			N	-0-			-0-		
*08	5508 X	5508	-0-	-0- B	-0-	5508	3			N	-0-			-0-		
WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910																
03	10114 X	10114	-0-	-0- B	-0-	10112	3	2	9	N	2	2	1	-0-		
04	9608 X	9608	-0-	-0- B	-0-	9608	3			N	-0-			-0-		
05	9746 X	9746	-0-	-0- B	-0-	9746	3			N	-0-			-0-		
06	9335 X	9335	-0-	-0- B	-0-	9335	3			N	-0-			-0-		
07	9609 X	9609	-0-	-0- B	-0-	9609	3			N	-0-			-0-		
*08	9466 X	9466	-0-	-0- B	-0-	9466	3			N	-0-			-0-		
WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888																
03	1612 X	960	-0-	-652 B	-0-	960	3			N	-0-			-0-		
04	990 X	327	-0-	-663 B	-0-	327	3			N	-0-			-0-		
05	2197 X	2197	-0-	-0- B	-0-	2197	3			N	-0-			-0-		
06	2341 X	2341	-0-	-0- B	-0-	2341	3			N	-0-			-0-		
07	2458 X	2458	-0-	-0- B	-0-	2458	3			N	-0-			-0-		
*08	2471 X	2471	-0-	-0- B	-0-	2471	3			N	-0-			-0-		
WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892																
03	6324 X	5784	-0-	-540 B	-0-	5784	3			N	-0-			-0-		
04	5820 X	4777	-0-	-1043 B	-0-	4777	3			N	-0-			-0-		
05	5859 X	2835	-0-	-3024 B	-0-	2835	3			N	-0-			-0-		
06	5670 X	2321	-0-	-3349 B	-0-	2321	3			N	-0-			-0-		
07	5828 X	5	-0-	-5823 B	-0-	5	3			N	-0-			-0-		
08	5797 X	3108	-0-	-2689 B	-0-	3108	3			N	-0-			-0-		
WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822																
03	1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	1431	1	2	9	N	2	2	1	-0-		
04	1386 N	1386	-0-	-0- B	-0-	1384	1	2	9	N	2	2	1	-0-		
05	1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	1431	1	2	9	N	2	2	1	-0-		
06	1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384	1			N	-0-			-0-		
07	1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	1			N	-0-			-0-		
*08	1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	1			N	-0-			-0-		
KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 10348 - 14680																
03	10647 X	10647	-0-	-0- B	-0-	10645	3	2	9	N	2	2	1	-0-		
04	9620 X	9620	-0-	-0- B	-0-	9620	3			N	-0-			-0-		
05	6479 X	4543	-0-	-1936 B	-0-	4543	3			N	-0-			-0-		
06	8254 X	8254	-0-	-0- B	-0-	8254	3			N	-0-			-0-		
07	9322 X	9322	-0-	-0- B	-0-	9322	3			N	-0-			-0-		
*08	9100 X	9100	-0-	-0- B	-0-	9100	3			N	-0-			-0-		
MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF. 17114 - 17844																
03	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-			-0-		
04	150 N	121	-0-	-29 B	-0-	121	3			N	-0-			-0-		
05	155 N	126	-0-	-29 B	-0-	126	3			N	-0-			-0-		
06	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-			-0-		
07	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-			-0-		
*08	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-			-0-		

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	3125 X	3125	-0-	-0- B	-0-	3125	3			N	-0-			-0-
04	2975 X	2975	-0-	-0- B	-0-	2975	3			N	-0-			-0-
05	3079 X	3079	-0-	-0- B	-0-	3079	3			N	-0-			-0-
06	3366 X	3366	-0-	-0- B	-0-	3366	3			N	-0-			-0-
07	3619 X	3619	-0-	-0- B	-0-	3619	3			N	-0-			-0-
*08	3016 X	3016	-0-	-0- B	-0-	3016	3			N	-0-			-0-
WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922														
03	2790 X	2303	-0-	-487 B	-0-	2303	3			N	-0-			-0-
04	2265 N	2265	-0-	-0- B	-0-	2265	3			N	-0-			-0-
05	2325 N	2305	-0-	-20 B	-0-	2305	3			N	-0-			-0-
06	2220 N	2135	-0-	-85 B	-0-	2135	3			N	-0-			-0-
07	2356 N	2133	-0-	-223 B	-0-	2133	3			N	-0-			-0-
08	2294 N	2169	-0-	-125 B	-0-	2169	3			N	-0-			-0-
WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924														
03	5983 X	5808	-0-	-175 B	-0-	5808	3			N	-0-			-0-
04	4500 X	2542	-0-	-1958 B	-0-	2542	3			N	-0-			-0-
05	2914 X	2252	-0-	-662 B	-0-	2252	3			N	-0-			-0-
06	5610 X	2646	-0-	-2964 B	-0-	2646	3			N	-0-			-0-
07	5797 X	3978	-0-	-1819 B	-0-	3978	3			N	-0-			-0-
08	5797 X	2865	-0-	-2932 B	-0-	2865	3			N	-0-			-0-
WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696														
03	3906 X	3561	-0-	-345 B	-0-	3561	3			N	-0-			-0-
04	3541 X	3541	-0-	-0- B	-0-	3541	3			N	-0-			-0-
05	3609 X	3609	-0-	-0- B	-0-	3609	3			N	-0-			-0-
06	3450 X	3367	-0-	-83 B	-0-	3367	3			N	-0-			-0-
07	3658 X	2369	-0-	-1289 B	-0-	2369	3			N	-0-			-0-
08	3658 X	1257	-0-	-2401 B	-0-	1257	3			N	-0-			-0-
KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040														
03	1085 N	504	-0-	-581 B	-0-	504	3			Y	-0-			-0-
04	540 N	467	-0-	-73 B	-0-	467	3			Y	-0-			-0-
05	527 N	423	-0-	-104 B	-0-	423	3			Y	-0-			-0-
06	480 N	387	-0-	-93 B	-0-	387	3			Y	-0-			-0-
07	496 N	390	-0-	-106 B	-0-	390	3			Y	-0-			-0-
08	434 N	374	-0-	-60 B	-0-	374	3			Y	-0-			-0-
WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10118 - 12864														
03	6262 X	-0-	-0-	-6262 B	-0-					N	-0-			-0-
04	5820 X	-0-	-0-	-5820 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-
WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768														
03	5053 X	4574	-0-	-479 B	-0-	4574	3			Y	-0-			-0-
04	5407 X	5407	-0-	-0- B	-0-	5407	3			Y	-0-			-0-
05	5615 X	5615	-0-	-0- B	-0-	5615	3			Y	-0-			-0-
06	5510 X	5510	-0-	-0- B	-0-	5510	3			Y	-0-			-0-
07	5449 X	5449	-0-	-0- B	-0-	5449	3			Y	-0-			-0-
*08	5460 X	5460	-0-	-0- B	-0-	5460	3			Y	-0-			-0-

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	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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03	26405 X	6102	-0-	-20303 B	-0-	6102	3			N	-0-					-0-	
04	6285 X	6285	-0-	-0- B	-0-	6285	3			N	-0-					-0-	
05	6758 X	4611	-0-	-2147 B	-0-	4611	3			N	-0-					-0-	
06	6540 X	5564	-0-	-976 B	-0-	5564	3			N	-0-					-0-	
07	6758 X	6329	-0-	-429 B	-0-	6329	3			N	-0-					-0-	
*08	19123 X	19123	-0-	-0- B	-0-	6087	3	13036	5	N	-0-					-0-	

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760																	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4	4	1			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	2	1			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	2	1			-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-	

WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 13920																	
03	11129 X	10291	-0-	-838 B	-0-	10289	3	2	9	N	2	2	1			-0-	
04	10050 X	9772	-0-	-278 B	-0-	9772	3			N	-0-					-0-	
05	10385 X	10235	-0-	-150 B	-0-	10235	3			N	-0-					-0-	
06	9960 X	9839	-0-	-121 B	-0-	9839	3			N	-0-					-0-	
07	10292 X	9861	-0-	-431 B	-0-	9861	3			N	-0-					-0-	
08	10292 X	9828	-0-	-464 B	-0-	9828	3			N	-0-					-0-	

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13756 - 13778																	
03	7967 X	6150	-0-	-1817 B	-0-	6150	3			N	-0-					-0-	
04	7710 X	5380	-0-	-2330 B	-0-	5380	3			N	-0-					-0-	
05	7936 X	6071	-0-	-1865 B	-0-	6071	3			N	-0-					-0-	
06	6420 X	5241	-0-	-1179 B	-0-	5241	3			N	-0-					-0-	
07	6479 X	5380	-0-	-1099 B	-0-	5380	3			N	-0-					-0-	
08	6138 X	5340	-0-	-798 B	-0-	5340	3			N	-0-					-0-	

PENDOLINO RESOURCES, LLC 651163 RRCID -> 098133 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13604 - 13908																	
KUSSY, R. A. ET AL UNIT WELL #: 1																	
03	3408 X	3408	-0-	-0- B	-0-	3408	2			N	-0-					-0-	
04	2970 X	473	-0-	-2497 B	-0-	473	2			N	-0-					-0-	
05	3069 X	231	-0-	-2838 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-	
06	2970 X	-0-	-0-	-2970 B	-0-					N	-0-					-0-	
07	3069 X	2597	-0-	-472 B	-0-	2597	2			N	-0-					-0-	
08	3069 X	NO RPT	-0-	-3069 B	-0-					N	NO RPT					-0-	

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156																	
GARRETT TRUST WELL #: 1																	
03	2535 X	2535	-0-	-0- B	-0-	2535	3			N	-0-					-0-	
04	1930 X	1930	-0-	-0- B	-0-	1930	3			N	-0-					-0-	
05	2062 N	2062	-0-	-0- B	-0-	2062	3			N	-0-					-0-	
06	1980 N	1980	-0-	-0- B	-0-	1980	3			N	-0-					-0-	
*07	2006 N	2006	-0-	-0- B	-0-	2006	3			N	-0-					-0-	
*08	2101 N	2101	-0-	-0- B	-0-	2101	3			N	-0-					-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	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	1911 X	1911	-0-	-0-	B	-0-		60	1	1851	2	Y	107
04	1620 X	1469	-0-	-151	B	-0-		42	1	1427	2	Y	87
05	1674 X	1296	-0-	-378	B	-0-		38	1	1258	2	Y	87
06	1620 X	1357	-0-	-263	B	-0-		42	1	1315	2	Y	87
07	1674 X	1478	-0-	-196	B	-0-		43	1	1435	2	Y	87
08	1674 X	1565	-0-	-109	B	-0-		41	1	1521	2	Y	90
								3	9				
VERA KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 186156 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13153 - 14670													
03	2 N	460	-0-	458	B	-135848		460	2			N	81
04	30 N	349	-0-	319	B	-135529		349	2			N	81
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-135529						N	-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	B	-135529						N	-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	B	-135529						N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-135529						N	-0-
WAGNER OIL COMPANY 891175													
JOHNSON, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 183238 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 14020 PERF.13300 - 13568													
03	1860 X	1638	-0-	-222	B	-0-		288	1	1350	2	Y	-0-
04	1890 X	1486	-0-	-404	B	-0-		264	1	1222	2	Y	-0-
05	1953 X	1676	-0-	-277	B	-0-		275	1	1401	2	Y	-0-
06	1890 X	1616	-0-	-274	B	-0-		316	1	1300	2	Y	-0-
07	1643 X	1549	-0-	-94	B	-0-		323	1	1226	2	Y	-0-
08	1674 N	640	-0-	-1034	B	-0-		189	1	451	2	Y	-0-
"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950													
03	2449 X	1875	-0-	-574	B	-0-		330	1	1545	2	Y	-0-
04	2370 X	1658	-0-	-712	B	-0-		294	1	1364	2	Y	-0-
05	2139 X	1870	-0-	-269	B	-0-		307	1	1563	2	Y	-0-
06	2070 X	1452	-0-	-618	B	-0-		284	1	1168	2	Y	-0-
07	1922 X	1425	-0-	-497	B	-0-		297	1	1128	2	Y	-0-
08	1860 N	1461	-0-	-399	B	-0-		431	1	1030	2	Y	-0-
JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836													
03	2388 X	2388	-0-	-0-	B	-0-		578	1	1810	2	N	-0-
04	1912 X	1912	-0-	-0-	B	-0-		519	1	1393	2	N	-0-
05	1888 X	1888	-0-	-0-	B	-0-		591	1	1297	2	N	-0-
06	2269 N	2269	-0-	-0-	B	-0-		579	1	1690	2	N	-0-
07	2225 N	2225	-0-	-0-	B	-0-		620	1	1605	2	N	-0-
*08	1787 N	1787	-0-	-0-	B	-0-		620	1	1167	2	N	-0-
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815													
BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 257350 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15459 - 16422													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON						
XTO ENERGY INC. 945936																			
KING, GAIL													WELL #: 2 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*08	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	-0-	593	2				N	-0-					-0-	

VARIBUS													WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996						
03	1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	-0-	1415	2				N	-0-					-0-	
04	1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-	-0-	1218	2				N	-0-					-0-	
05	1240 N	1189	-0-	-51 B	-0-	-0-	1189	2				N	-0-					-0-	
06	1200 N	1172	-0-	-28 B	-0-	-0-	1172	2				N	-0-					-0-	
07	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	-0-	1338	2				N	-0-					-0-	
08	1178 N	1027	-0-	-151 B	-0-	-0-	1027	2				N	-0-					-0-	

HUNTER GAS UNIT													WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021						
03	2387 N	2035	-0-	-352 B	-0-	-0-	646	1	1389	2	N	-0-						-0-	
04	1905 N	1905	-0-	-0- B	-0-	-0-	631	1	1274	2	N	-0-						-0-	
05	2294 N	1788	-0-	-506 B	-0-	-0-	740	1	1048	2	N	-0-						-0-	
06	1980 N	1919	-0-	-61 B	-0-	-0-	410	1	1509	2	N	-0-						-0-	
07	1984 N	1601	-0-	-383 B	-0-	-0-	310	1	1291	2	N	-0-						-0-	
08	1798 N	1250	-0-	-548 B	-0-	-0-	172	1	1078	2	N	-0-						-0-	

FOUNTAIN													WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358						
03	4506 X	4506	-0-	-0- B	-0-	-0-	4506	2				N	-0-					-0-	
04	4350 X	4013	-0-	-337 B	-0-	-0-	4013	2				N	-0-					-0-	
05	4464 X	4194	-0-	-270 B	-0-	-0-	4194	2				N	-0-					-0-	
06	4350 X	4039	-0-	-311 B	-0-	-0-	4039	2				N	-0-					-0-	
07	4495 X	4183	-0-	-312 B	-0-	-0-	4183	2				N	-0-					-0-	
08	4495 X	4371	-0-	-124 B	-0-	-0-	4371	2				N	-0-					-0-	

FOUNTAIN													WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728						
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	-0-	56	2				N	-0-					-0-	
05	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	-0-	189	2				N	-0-					-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

BLAZEK													WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135						
03	7555 X	7555	-0-	-0- B	-0-	-0-	219	1	7336	2	N	-0-						-0-	
04	4937 X	4937	-0-	-0- B	-0-	-0-	136	1	4801	2	N	-0-						-0-	
05	7762 X	7762	-0-	-0- B	-0-	-0-	219	1	7543	2	N	-0-						-0-	
06	6117 X	6117	-0-	-0- B	-0-	-0-	192	1	5925	2	N	-0-						-0-	
07	4466 X	4466	-0-	-0- B	-0-	-0-	149	1	4317	2	N	-0-						-0-	
*08	3712 X	3712	-0-	-0- B	-0-	-0-	109	1	3603	2	N	-0-						-0-	

REED "E" GAS UNIT													WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650						
03	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	-0-	202	2				N	-0-					-0-	
04	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	-0-	202	2				N	-0-					-0-	
05	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	-0-	247	2				N	-0-					-0-	
06	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	-0-	247	2				N	-0-					-0-	
07	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	-0-	235	2				N	-0-					-0-	
*08	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	-0-	313	2				N	-0-					-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2			N	-0-			-0-
04	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-			-0-
06	30 N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725														
03	3069 X	1582	-0-	-1487 B	-0-	1582	2			N	-0-			-0-
04	2970 X	1933	-0-	-1037 B	-0-	1933	2			N	-0-			-0-
05	3069 X	1990	-0-	-1079 B	-0-	1990	2			N	-0-			-0-
06	2970 X	1918	-0-	-1052 B	-0-	1918	2			N	-0-			-0-
07	2139 X	2139	-0-	-0- B	-0-	2139	2			N	-0-			-0-
08	1984 X	1860	-0-	-124 B	-0-	1860	2			N	-0-			-0-
COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834														
03	2931 X	2931	-0-	-0- B	-0-	2931	2			N	-0-			21
04	2711 X	2711	-0-	-0- B	-0-	2711	2			N	-0-			21
05	2909 X	2909	-0-	-0- B	-0-	2909	2			N	-0-			21
06	2713 X	2713	-0-	-0- B	-0-	2713	2			N	-0-			21
07	2752 X	2752	-0-	-0- B	-0-	2752	2			N	-0-			21
*08	2748 X	2748	-0-	-0- B	-0-	2748	2			N	-0-			21
EPPEs WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707														
03	1643 X	1560	-0-	-83 B	-0-	1560	2			N	-0-			-0-
04	1620 X	1383	-0-	-237 B	-0-	1383	2			N	-0-			-0-
05	1711 X	1711	-0-	-0- B	-0-	1711	2			N	-0-			-0-
06	1620 X	1435	-0-	-185 B	-0-	1435	2			N	-0-			-0-
07	1663 X	1663	-0-	-0- B	-0-	1663	2			N	-0-			-0-
08	1705 X	1583	-0-	-122 B	-0-	1583	2			N	-0-			-0-
FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909														
03	1829 N	1510	-0-	-319 B	-0-	1508	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04	1680 N	1542	-0-	-138 B	-0-	1540	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05	1764 N	1764	-0-	-0- B	-0-	1763	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	1611 N	1611	-0-	-0- B	-0-	1610	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	2377 N	2377	-0-	-0- B	-0-	2376	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*08	3150 X	3150	-0-	-0- B	-0-	3148	2	2	9	N	2	2	8	-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880														
03	4809 X	4809	-0-	-0- B	-0-	4807	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04	4454 X	4454	-0-	-0- B	-0-	4452	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05	4409 X	4409	-0-	-0- B	-0-	4408	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	4249 X	4249	-0-	-0- B	-0-	4248	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	4234 X	4234	-0-	-0- B	-0-	4234	2			N	-0-			-0-
*08	4195 X	4195	-0-	-0- B	-0-	4194	2	1	9	N	1	1	8	-0-
HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970														
03	3571 X	3571	-0-	-0- B	-0-	3553	2	18	9	N	16	16	8	-0-
04	6293 X	6293	-0-	-0- B	-0-	6272	2	21	9	N	19	19	8	-0-
05	4593 X	4593	-0-	-0- B	-0-	4583	2	10	9	N	9	9	8	-0-
06	5038 X	5038	-0-	-0- B	-0-	5025	2	13	9	N	12	12	8	-0-
07	5579 X	5579	-0-	-0- B	-0-	5572	2	7	9	N	6	6	8	-0-
*08	5336 X	5336	-0-	-0- B	-0-	5327	2	9	9	N	8	8	8	-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	5425 X	5398	-0-	-27 B	-0-	5375	2	23	9	N	21	21	8	-0-	
04	5780 X	5780	-0-	-0- B	-0-	5756	2	24	9	N	22	22	8	-0-	
05	5673 X	4775	-0-	-898 B	-0-	4763	2	12	9	N	11	11	8	-0-	
06	5490 X	4716	-0-	-774 B	-0-	4703	2	13	9	N	12	12	8	-0-	
07	5766 X	-0-	-0-	-5766 B	-0-					N	-0-			-0-	
08	5766 X	-0-	-0-	-5766 B	-0-					N	-0-			-0-	
FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709															
03	4743 X	2684	-0-	-2059 B	-0-	2682	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
04	3420 X	2617	-0-	-803 B	-0-	2615	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
05	3534 X	2501	-0-	-1033 B	-0-	2500	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
06	3420 X	3168	-0-	-252 B	-0-	3167	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
07	3142 X	3142	-0-	-0- B	-0-	3141	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
*08	4095 X	4095	-0-	-0- B	-0-	4094	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582															
03	3379 X	1820	-0-	-1559 B	-0-	1813	2	7	9	N	6	6	8	-0-	
04	3300 X	2915	-0-	-385 B	-0-	2907	2	8	9	N	7	7	8	-0-	
05	3410 X	3138	-0-	-272 B	-0-	3135	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
06	3300 X	3060	-0-	-240 B	-0-	3057	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
07	3410 X	2713	-0-	-697 B	-0-	2712	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
08	3131 X	1049	-0-	-2082 B	-0-	1048	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983															
03	1457 N	1109	-0-	-348 B	-0-	1109	2			N	-0-			-0-	
04	1890 N	-0-	-0-	-1890 B	-0-					N	-0-			-0-	
05	2294 N	240	-0-	-2054 B	-0-	238	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
06	1080 N	1009	-0-	-71 B	-0-	1008	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
07	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	923	2			N	-0-			-0-	
*08	3195 X	3195	-0-	-0- B	-0-	3194	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834															
03	7853 X	7853	-0-	-0- B	-0-	7853	2			N	-0-			-0-	
04	7470 X	5153	-0-	-2317 B	-0-	5153	2			N	-0-			-0-	
05	7719 X	5465	-0-	-2254 B	-0-	5465	2			N	-0-			-0-	
06	7470 X	5389	-0-	-2081 B	-0-	5389	2			N	-0-			-0-	
07	7719 X	3549	-0-	-4170 B	-0-	3549	2			N	-0-			-0-	
08	7719 X	6351	-0-	-1368 B	-0-	6351	2			N	-0-			-0-	
KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634															
03	4973 X	4973	-0-	-0- B	-0-	4973	2			N	-0-			-0-	
04	4711 X	4711	-0-	-0- B	-0-	4711	2			N	-0-			-0-	
05	4705 X	4705	-0-	-0- B	-0-	4705	2			N	-0-			-0-	
06	4620 X	3684	-0-	-936 B	-0-	3684	2			N	-0-			-0-	
07	4774 X	292	-0-	-4482 B	-0-	292	2			N	-0-			-0-	
08	4774 X	410	-0-	-4364 B	-0-	410	2			N	-0-			-0-	
HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020															
03	5012 X	5012	-0-	-0- B	-0-	5000	2	12	9	Y	11	11	8	-0-	
04	4680 X	4680	-0-	-0- B	-0-	4672	2	8	9	Y	7	7	8	-0-	
05	4986 X	4986	-0-	-0- B	-0-	4980	2	6	9	Y	5	5	8	-0-	
06	4531 X	4531	-0-	-0- B	-0-	4525	2	6	9	Y	5	5	8	-0-	
07	4619 X	4619	-0-	-0- B	-0-	4617	2	2	9	Y	2	2	8	-0-	
*08	4773 X	4773	-0-	-0- B	-0-	4770	2	3	9	Y	3	3	8	-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	2910 X	2910	-0-	-0- B	-0-	2910	2			N	-0-			-0-	
04	3634 X	3634	-0-	-0- B	-0-	3634	2			N	-0-			-0-	
05	3946 X	3946	-0-	-0- B	-0-	3946	2			N	-0-			-0-	
06	3312 X	3312	-0-	-0- B	-0-	3312	2			N	-0-			-0-	
07	3860 X	3860	-0-	-0- B	-0-	3860	2			N	-0-			-0-	
*08	3233 X	3233	-0-	-0- B	-0-	3233	2			N	-0-			-0-	
KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586															
03	3100 X	1776	-0-	-1324 B	-0-	1776	2			N	-0-			-0-	
04	2430 X	1717	-0-	-713 B	-0-	1717	2			N	-0-			-0-	
05	2108 X	1518	-0-	-590 B	-0-	1518	2			N	-0-			-0-	
06	2040 X	360	-0-	-1680 B	-0-	360	2			N	-0-			-0-	
07	2334 X	2334	-0-	-0- B	-0-	2334	2			N	-0-			-0-	
*08	2132 X	2132	-0-	-0- B	-0-	2132	2			N	-0-			-0-	
HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166															
03	3534 X	2712	-0-	-822 B	-0-	2712	2			N	-0-			65	
04	3420 X	2625	-0-	-795 B	-0-	2625	2			N	-0-			65	
05	3503 X	2625	-0-	-878 B	-0-	2625	2			N	-0-			65	
06	3180 X	2417	-0-	-763 B	-0-	2417	2			N	-0-			65	
07	2852 X	2505	-0-	-347 B	-0-	2505	2			N	-0-			65	
08	2728 X	2630	-0-	-98 B	-0-	2630	2			N	-0-			65	
REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839															
03	1643 N	1361	-0-	-282 B	-0-	1361	2			N	-0-			-0-	
04	1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	2			N	-0-			-0-	
05	1659 N	1659	-0-	-0- B	-0-	1659	2			N	-0-			-0-	
06	1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624	2			N	-0-			-0-	
07	1735 N	1735	-0-	-0- B	-0-	1735	2			N	-0-			-0-	
08	1674 N	1432	-0-	-242 B	-0-	1432	2			N	-0-			-0-	
HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013															
03	1550 N	1384	-0-	-166 B	-0-	1383	2	1	9	N	1	1 8		-0-	
04	1530 N	1383	-0-	-147 B	-0-	1382	2	1	9	N	1	1 8		-0-	
05	1457 N	1401	-0-	-56 B	-0-	1400	2	1	9	N	1	1 8		-0-	
06	1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	1454	2	1	9	N	1	1 8		-0-	
07	1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478	2			N	-0-			-0-	
*08	1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480	2			N	-0-			-0-	
KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808															
03	5642 X	3083	-0-	-2559 B	-0-	3083	2			N	-0-			-0-	
04	4110 X	2096	-0-	-2014 B	-0-	2096	2			N	-0-			-0-	
05	4495 X	3493	-0-	-1002 B	-0-	3493	2			N	-0-			-0-	
06	4350 X	1480	-0-	-2870 B	-0-	1480	2			N	-0-			-0-	
07	4495 X	1684	-0-	-2811 B	-0-	1684	2			N	-0-			-0-	
*08	3681 X	3681	-0-	-0- B	-0-	3681	2			N	-0-			-0-	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882															
03	8308 X	7400	-0-	-908 B	-0-	7380	2	20	9	Y	18	18 8		-0-	
04	8040 X	7354	-0-	-686 B	-0-	7334	2	20	9	Y	18	18 8		-0-	
05	8294 X	8294	-0-	-0- B	-0-	8279	2	15	9	Y	14	14 8		-0-	
06	7200 X	7185	-0-	-15 B	-0-	7171	2	14	9	Y	13	13 8		-0-	
07	7595 X	7370	-0-	-225 B	-0-	7363	2	7	9	Y	6	6 8		-0-	
08	8308 X	7182	-0-	-1126 B	-0-	7173	2	9	9	Y	8	8 8		-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2759 N	2589	-0-	-170 B	-0-	2588	2	1	9	N	1	1 8		-0-
04	2610 N	2530	-0-	-80 B	-0-	2530	2			N	-0-			-0-
05	2697 N	2568	-0-	-129 B	-0-	2568	2			N	-0-			-0-
06	2520 N	2405	-0-	-115 B	-0-	2405	2			N	-0-			-0-
07	2604 N	2516	-0-	-88 B	-0-	2516	2			N	-0-			-0-
08	2573 N	2533	-0-	-40 B	-0-	2533	2			N	-0-			-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837														
03	1240 N	1173	-0-	-67 B	-0-	1173	2			N	-0-			-0-
04	1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	2			N	-0-			-0-
05	1302 N	349	-0-	-953 B	-0-	349	2			N	-0-			-0-
06	1140 N	272	-0-	-868 B	-0-	272	2			N	-0-			-0-
07	1178 N	381	-0-	-797 B	-0-	381	2			N	-0-			-0-
08	341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332	2			N	-0-			-0-
BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347														
03	6603 X	6391	-0-	-212 B	-0-	6388	2	3	9	N	3			68
04	6390 X	5751	-0-	-639 B	-0-	5751	2			N	-0-			68
05	6603 X	5654	-0-	-949 B	-0-	5654	2			N	-0-			68
06	6330 X	4903	-0-	-1427 B	-0-	4818	2	85	9	N	77	127 1		18
07	6541 X	-0-	-0-	-6541 B	-0-					N	-0-			18
08	6386 X	-0-	-0-	-6386 B	-0-					N	-0-			18
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965														
03	5851 X	5851	-0-	-0- B	-0-	5821	2	30	9	N	27	27 8		-0-
04	5241 X	5241	-0-	-0- B	-0-	5222	2	19	9	N	17	17 8		-0-
05	5909 X	5909	-0-	-0- B	-0-	5895	2	14	9	N	13	13 8		-0-
06	5355 X	5355	-0-	-0- B	-0-	5341	2	14	9	N	13	13 8		-0-
07	4836 X	2890	-0-	-1946 B	-0-	2887	2	3	9	N	3	3 8		-0-
08	4836 X	4778	-0-	-58 B	-0-	4769	2	9	9	N	8	8 8		-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845														
03	4741 X	4741	-0-	-0- B	-0-	4741	2			N	-0-			-0-
04	4523 X	4523	-0-	-0- B	-0-	4523	2			N	-0-			-0-
05	4644 X	4644	-0-	-0- B	-0-	4644	2			N	-0-			-0-
06	4243 X	4243	-0-	-0- B	-0-	4243	2			N	-0-			-0-
07	3631 X	3631	-0-	-0- B	-0-	3631	2			N	-0-			-0-
*08	4555 X	4555	-0-	-0- B	-0-	4555	2			N	-0-			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11622 - 13816														
03	3224 X	3044	-0-	-180 B	-0-	3041	2	3	9	N	3	3 8		-0-
04	3120 X	2880	-0-	-240 B	-0-	2877	2	3	9	N	3	3 8		-0-
05	3224 X	2953	-0-	-271 B	-0-	2951	2	2	9	N	2	2 8		-0-
06	2975 X	2975	-0-	-0- B	-0-	2973	2	2	9	N	2	2 8		-0-
07	3067 X	3067	-0-	-0- B	-0-	3066	2	1	9	N	1	1 8		-0-
08	3038 X	3038	-0-	-0- B	-0-	3037	2	1	9	N	1	1 8		-0-
KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540														
03	3959 X	3959	-0-	-0- B	-0-	3959	2			N	-0-			-0-
04	3570 X	2888	-0-	-682 B	-0-	2888	2			N	-0-			-0-
05	4123 X	2903	-0-	-1220 B	-0-	2903	2			N	-0-			-0-
06	3990 X	2709	-0-	-1281 B	-0-	2709	2			N	-0-			-0-
07	4123 X	1878	-0-	-2245 B	-0-	1878	2			N	-0-			-0-
*08	4272 X	4272	-0-	-0- B	-0-	4272	2			N	-0-			-0-

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	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	EOM BALANCE
03	6324 X	5937	-0-	-387 B	-0-	5937 2	N	-0-	-0-
04	6120 X	6046	-0-	-74 B	-0-	6046 2	N	-0-	-0-
05	6541 X	6284	-0-	-257 B	-0-	6284 2	N	-0-	-0-
06	6330 X	5083	-0-	-1247 B	-0-	5083 2	N	-0-	-0-
07	7586 X	7586	-0-	-0- B	-0-	7586 2	N	-0-	-0-
08	6293 X	5967	-0-	-326 B	-0-	5967 2	N	-0-	-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 11328 - 13958									
03	5053 X	3838	-0-	-1215 B	-0-	3838 2	10 9 N	9	9 8 -0-
04	4890 X	3265	-0-	-1625 B	-0-	3265 2	7 9 N	6	6 8 -0-
05	5390 X	5390	-0-	-0- B	-0-	5382 2	8 9 N	7	7 8 -0-
06	4628 X	4628	-0-	-0- B	-0-	4621 2	7 9 N	6	6 8 -0-
07	4467 X	4467	-0-	-0- B	-0-	4464 2	3 9 N	3	3 8 -0-
08	5394 X	4963	-0-	-431 B	-0-	4959 2	4 9 N	4	4 8 -0-
KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF. 13254 - 14816									
03	3565 X	2535	-0-	-1030 B	-0-	2535 2	N	-0-	-0-
04	3450 X	2953	-0-	-497 B	-0-	2953 2	N	-0-	-0-
05	3438 X	3438	-0-	-0- B	-0-	3438 2	N	-0-	-0-
06	3310 X	3310	-0-	-0- B	-0-	3310 2	N	-0-	-0-
07	3342 X	3342	-0-	-0- B	-0-	3342 2	N	-0-	-0-
08	3441 X	3267	-0-	-174 B	-0-	3267 2	N	-0-	-0-
KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF. 13001 - 14558									
03	1581 N	1278	-0-	-303 B	-0-	1278 2	N	-0-	-0-
04	1380 N	1227	-0-	-153 B	-0-	1227 2	N	-0-	-0-
05	1364 N	1210	-0-	-154 B	-0-	1210 2	N	-0-	-0-
06	1230 N	1199	-0-	-31 B	-0-	1199 2	N	-0-	-0-
07	1271 N	1194	-0-	-77 B	-0-	1194 2	N	-0-	-0-
*08	1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219 2	N	-0-	-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 11627 - 13849									
03	3592 X	3592	-0-	-0- B	-0-	3580 2	12 9 Y	11	11 8 -0-
04	3360 X	3074	-0-	-286 B	-0-	3068 2	6 9 Y	5	5 8 -0-
05	3472 X	3345	-0-	-127 B	-0-	3341 2	4 9 Y	4	4 8 -0-
06	3360 X	3034	-0-	-326 B	-0-	3030 2	4 9 Y	4	4 8 -0-
07	3472 X	2514	-0-	-958 B	-0-	2513 2	1 9 Y	1	1 8 -0-
08	3472 X	2254	-0-	-1218 B	-0-	2252 2	2 9 Y	2	2 8 -0-
KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385									
03	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 2	N	-0-	137
04	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 2	N	-0-	137
05	341 N	278	-0-	-63 B	-0-	278 2	N	-0-	137
06	330 N	261	-0-	-69 B	-0-	261 2	N	-0-	137
07	341 N	262	-0-	-79 B	-0-	262 2	N	-0-	137
08	279 N	252	-0-	-27 B	-0-	252 2	N	-0-	137
FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859									
03	2699 X	2699	-0-	-0- B	-0-	2690 2	9 9 N	8	8 8 -0-
04	2380 X	2380	-0-	-0- B	-0-	2373 2	7 9 N	6	6 8 -0-
05	2819 X	2819	-0-	-0- B	-0-	2815 2	4 9 N	4	4 8 -0-
06	2784 X	2784	-0-	-0- B	-0-	2778 2	6 9 N	5	5 8 -0-
07	2906 N	2906	-0-	-0- B	-0-	2903 2	3 9 N	3	3 8 -0-
*08	2570 N	2570	-0-	-0- B	-0-	2567 2	3 9 N	3	3 8 -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	2356 N	1670	-0-	-686 B	-0-	1670	2			N	-0-			-0-	
04	1955 N	1955	-0-	-0- B	-0-	1955	2			N	-0-			-0-	
05	2945 X	2245	-0-	-700 B	-0-	2245	2			N	-0-			-0-	
06	2850 X	2691	-0-	-159 B	-0-	2691	2			N	-0-			-0-	
07	2945 X	2568	-0-	-377 B	-0-	2568	2			N	-0-			-0-	
*08	2504 X	2504	-0-	-0- B	-0-	2504	2			N	-0-			-0-	
KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731															
03	6927 X	6927	-0-	-0- B	-0-	6927	2			N	-0-			-0-	
04	6344 X	6344	-0-	-0- B	-0-	6344	2			N	-0-			-0-	
05	6324 X	6161	-0-	-163 B	-0-	6161	2			N	-0-			-0-	
06	6120 X	5534	-0-	-586 B	-0-	5534	2			N	-0-			-0-	
07	6324 X	3377	-0-	-2947 B	-0-	3377	2			N	-0-			-0-	
08	6324 X	2552	-0-	-3772 B	-0-	2552	2			N	-0-			-0-	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823															
03	2542 X	2046	-0-	-496 B	-0-	2045	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
04	2460 X	1932	-0-	-528 B	-0-	1932	2			N	-0-			-0-	
05	2108 X	2095	-0-	-13 B	-0-	2095	2			N	-0-			-0-	
06	2040 X	1955	-0-	-85 B	-0-	1955	2			N	-0-			-0-	
07	2077 X	1994	-0-	-83 B	-0-	1994	2			N	-0-			-0-	
08	2108 X	1859	-0-	-249 B	-0-	1859	2			N	-0-			-0-	
REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872															
03	2139 N	2098	-0-	-41 B	-0-	2098	2			N	-0-			-0-	
04	2070 N	1988	-0-	-82 B	-0-	1988	2			N	-0-			-0-	
05	2139 N	1983	-0-	-156 B	-0-	1983	2			N	-0-			-0-	
06	2040 N	1891	-0-	-149 B	-0-	1891	2			N	-0-			-0-	
07	2046 N	1325	-0-	-721 B	-0-	1325	2			N	-0-			-0-	
08	1984 N	1573	-0-	-411 B	-0-	1573	2			N	-0-			-0-	
KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323															
03	372 N	326	-0-	-46 B	-0-	326	2			N	-0-			129	
04	330 N	310	-0-	-20 B	-0-	310	2			N	-0-			129	
05	341 N	302	-0-	-39 B	-0-	302	2			N	-0-			129	
06	330 N	294	-0-	-36 B	-0-	294	2			N	-0-			129	
07	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-			129	
08	310 N	269	-0-	-41 B	-0-	269	2			N	-0-			129	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960															
03	4433 X	3708	-0-	-725 B	-0-	3707	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
04	5555 X	5555	-0-	-0- B	-0-	5554	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
05	3822 X	3822	-0-	-0- B	-0-	3822	2			N	-0-			-0-	
06	4047 X	4047	-0-	-0- B	-0-	4047	2			N	-0-			-0-	
07	5208 X	4669	-0-	-539 B	-0-	4669	2			N	-0-			-0-	
08	5208 X	4735	-0-	-473 B	-0-	4735	2			N	-0-			-0-	
HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553															
03	4216 X	3843	-0-	-373 B	-0-	3843	2			N	-0-			21	
04	4514 X	4514	-0-	-0- B	-0-	4514	2			N	-0-			21	
05	4061 X	4048	-0-	-13 B	-0-	4048	2			N	-0-			21	
06	4320 X	4320	-0-	-0- B	-0-	4320	2			N	-0-			21	
07	4650 X	4401	-0-	-249 B	-0-	4401	2			N	-0-			21	
08	4650 X	4291	-0-	-359 B	-0-	4291	2			N	-0-			21	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	8852 X	8852	-0-	-0- B	-0-	8852	2			N	-0-			58
04	7565 X	7565	-0-	-0- B	-0-	7565	2			N	-0-			58
05	6850 X	6850	-0-	-0- B	-0-	6850	2			N	-0-			58
06	6109 X	6109	-0-	-0- B	-0-	6109	2			N	-0-			58
07	6104 X	6104	-0-	-0- B	-0-	6104	2			N	-0-			58
*08	5729 X	5729	-0-	-0- B	-0-	5729	2			N	-0-			58
KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721														
03	1751 N	1751	-0-	-0- B	-0-	1751	2			N	-0-			-0-
04	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919	2			N	-0-			-0-
05	1922 X	1070	-0-	-852 B	-0-	1070	2			N	-0-			-0-
06	2505 X	2505	-0-	-0- B	-0-	2505	2			N	-0-			-0-
07	2019 X	2019	-0-	-0- B	-0-	2019	2			N	-0-			-0-
08	1736 X	615	-0-	-1121 B	-0-	615	2			N	-0-			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894														
03	1302 N	899	-0-	-403 B	-0-	896	2	3	9	N	3	3	8	-0-
04	1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	1347	2	6	9	N	5	5	8	-0-
05	1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	1452	2	4	9	N	4	4	8	-0-
06	1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	1461	2	4	9	N	4	4	8	-0-
07	1562 N	1562	-0-	-0- B	-0-	1560	2	2	9	N	2	2	8	-0-
08	1457 N	1382	-0-	-75 B	-0-	1380	2	2	9	N	2	2	8	-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846														
03	3565 X	1952	-0-	-1613 B	-0-	1952	3			N	-0-			-0-
04	3613 X	3613	-0-	-0- B	-0-	3613	3			N	-0-			-0-
05	3816 X	3816	-0-	-0- B	-0-	3816	3			N	-0-			-0-
06	3450 X	1766	-0-	-1684 B	-0-	1766	3			N	-0-			-0-
07	3565 X	1182	-0-	-2383 B	-0-	1182	3			N	-0-			-0-
*08	3653 X	3653	-0-	-0- B	-0-	3653	3			N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961														
03	1829 N	1333	-0-	-496 B	-0-	1333	2			N	-0-			-0-
04	1380 N	1225	-0-	-155 B	-0-	1225	2			N	-0-			-0-
05	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263	2			N	-0-			-0-
06	1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425	2			N	-0-			-0-
07	1271 N	1241	-0-	-30 B	-0-	1241	2			N	-0-			-0-
08	1271 N	1122	-0-	-149 B	-0-	1122	2			N	-0-			-0-
HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599														
03	3064 X	3064	-0-	-0- B	-0-	3064	2			N	-0-			23
04	2853 X	2853	-0-	-0- B	-0-	2853	2			N	-0-			23
05	3086 X	3086	-0-	-0- B	-0-	3086	2			N	-0-			23
06	2890 X	2890	-0-	-0- B	-0-	2890	2			N	-0-			23
07	3434 X	3434	-0-	-0- B	-0-	3434	2			N	-0-			23
*08	3091 X	3091	-0-	-0- B	-0-	3091	2			N	-0-			23
REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721														
03	1984 N	1933	-0-	-51 B	-0-	1933	2			N	-0-			-0-
04	1950 N	1850	-0-	-100 B	-0-	1850	2			N	-0-			-0-
05	1891 N	1753	-0-	-138 B	-0-	1753	2			N	-0-			-0-
06	1860 N	1666	-0-	-194 B	-0-	1666	2			N	-0-			-0-
07	1922 N	1705	-0-	-217 B	-0-	1705	2			N	-0-			-0-
08	1767 N	1650	-0-	-117 B	-0-	1650	2			N	-0-			-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
03	7316 X	5324	-0-	-1992 B	-0-	5324	2		N	-0-		-0-
04	7830 X	4119	-0-	-3711 B	-0-	4119	2		N	-0-		-0-
05	8091 X	4177	-0-	-3914 B	-0-	4177	2		N	-0-		-0-
06	7830 X	3014	-0-	-4816 B	-0-	3014	2		N	-0-		-0-
07	5332 X	2430	-0-	-2902 B	-0-	2430	2		N	-0-		-0-
08	5332 X	2231	-0-	-3101 B	-0-	2231	2		N	-0-		-0-
KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF. 11934 - 13360												
03	1147 N	-0-	-0-	-1147 B	-0-				N	-0-		-0-
04	960 N	-0-	-0-	-960 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-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 11696 - 13852												
03	1745 X	1745	-0-	-0- B	-0-	1745	2		N	-0-		-0-
04	1890 X	1743	-0-	-147 B	-0-	1743	2		N	-0-		-0-
05	1983 X	1983	-0-	-0- B	-0-	1983	2		N	-0-		-0-
06	1890 X	1787	-0-	-103 B	-0-	1787	2		N	-0-		-0-
07	1972 X	1972	-0-	-0- B	-0-	1972	2		N	-0-		-0-
08	1984 X	1700	-0-	-284 B	-0-	1700	2		N	-0-		-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF. 12619 - 13842												
03	5950 X	5950	-0-	-0- B	-0-	5949	2	1 9	N	1	1 8	-0-
04	4867 X	4867	-0-	-0- B	-0-	4866	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	4433 X	4094	-0-	-339 B	-0-	4093	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	5055 X	5055	-0-	-0- B	-0-	5054	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	4920 X	4920	-0-	-0- B	-0-	4920	2		N	-0-		-0-
08	4433 X	4291	-0-	-142 B	-0-	4291	2		N	-0-		-0-
BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 14579 - 14619												
03	3513 X	3513	-0-	-0- B	-0-	3513	2		N	-0-		36
04	2760 X	2523	-0-	-237 B	-0-	2523	2		N	-0-		36
05	3100 X	2665	-0-	-435 B	-0-	2665	2		N	-0-		36
06	3390 X	2408	-0-	-982 B	-0-	2408	2		N	-0-		36
07	3503 X	3382	-0-	-121 B	-0-	3382	2		N	-0-		36
*08	3714 X	3714	-0-	-0- B	-0-	3714	2		N	-0-		36
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686												
03	7646 X	7646	-0-	-0- B	-0-	7613	2	33 9	N	30	30 8	-0-
04	4525 X	4525	-0-	-0- B	-0-	4507	2	18 9	N	16	16 8	-0-
05	4185 X	-0-	-0-	-4185 B	-0-				N	-0-		-0-
06	5370 X	-0-	-0-	-5370 B	-0-				N	-0-		-0-
07	8438 X	8438	-0-	-0- B	-0-	8427	2	11 9	N	10	10 8	-0-
08	5549 X	2379	-0-	-3170 B	-0-	2375	2	4 9	N	4	4 8	-0-
FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245												
03	4464 X	1176	-0-	-3288 B	-0-	1172	2	4 9	N	4	4 8	-0-
04	1800 X	796	-0-	-1004 B	-0-	793	2	3 9	N	3	3 8	-0-
05	1550 X	-0-	-0-	-1550 B	-0-				N	-0-		-0-
06	1410 X	249	-0-	-1161 B	-0-	249	2		N	-0-		-0-
07	5825 X	5825	-0-	-0- B	-0-	5825	2		N	-0-		-0-
*08	5045 X	5045	-0-	-0- B	-0-	5045	2		N	-0-		-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 #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE						BALANCE
03	2769 N	2769	-0-	-0- B	-0-	2763 2	6 9 N	5	5 8				-0-
04	2627 N	2627	-0-	-0- B	-0-	2623 2	4 9 N	4	4 8				-0-
05	2721 N	2721	-0-	-0- B	-0-	2718 2	3 9 N	3	3 8				-0-
06	2691 N	2691	-0-	-0- B	-0-	2688 2	3 9 N	3	3 8				-0-
07	2802 N	2802	-0-	-0- B	-0-	2801 2	1 9 N	1	1 8				-0-
*08	2738 N	2738	-0-	-0- B	-0-	2736 2	2 9 N	2	2 8				-0-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016													
03	4774 X	4541	-0-	-233 B	-0-	4517 2	24 9 N	22	22 8				-0-
04	4457 X	4457	-0-	-0- B	-0-	4435 2	22 9 N	20	20 8				-0-
05	4309 X	3843	-0-	-466 B	-0-	3829 2	14 9 N	13	13 8				-0-
06	4380 X	3511	-0-	-869 B	-0-	3497 2	14 9 N	13	13 8				-0-
07	4748 X	4748	-0-	-0- B	-0-	4740 2	8 9 N	7	7 8				-0-
08	4619 X	4458	-0-	-161 B	-0-	4447 2	11 9 N	10	10 8				-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738													
03	6603 X	4811	-0-	-1792 B	-0-	4811 2		N	-0-				-0-
04	6390 X	5163	-0-	-1227 B	-0-	5163 2		N	-0-				-0-
05	6603 X	4771	-0-	-1832 B	-0-	4771 2		N	-0-				-0-
06	5940 X	4075	-0-	-1865 B	-0-	4075 2		N	-0-				-0-
07	5890 X	4955	-0-	-935 B	-0-	4955 2		N	-0-				-0-
08	5332 X	4439	-0-	-893 B	-0-	4439 2		N	-0-				-0-
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.14229 - 14298													
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-
KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 12941													
03	2393 N	2393	-0-	-0- B	-0-	2393 2		N	-0-				41
04	2130 N	1993	-0-	-137 B	-0-	1993 2		N	-0-				41
05	2604 N	1961	-0-	-643 B	-0-	1961 2		N	-0-				41
06	2310 N	1830	-0-	-480 B	-0-	1830 2		N	-0-				41
07	2206 N	2206	-0-	-0- B	-0-	2206 2		N	-0-				41
*08	2229 N	2229	-0-	-0- B	-0-	2229 2		N	-0-				41
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020													
03	3266 X	3266	-0-	-0- B	-0-	3255 2	11 9 N	10	10 8				-0-
04	6502 X	6502	-0-	-0- B	-0-	6491 2	11 9 N	10	10 8				-0-
05	7384 X	7384	-0-	-0- B	-0-	7375 2	9 9 N	8	8 8				-0-
06	6879 X	6879	-0-	-0- B	-0-	6869 2	10 9 N	9	9 8				-0-
07	7458 X	7458	-0-	-0- B	-0-	7452 2	6 9 N	5	5 8				-0-
*08	6780 X	6780	-0-	-0- B	-0-	6773 2	7 9 N	6	6 8				-0-
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986													
03	4154 X	4033	-0-	-121 B	-0-	4023 2	10 9 N	9	9 8				-0-
04	5120 X	5120	-0-	-0- B	-0-	5108 2	12 9 N	11	11 8				-0-
05	6049 X	6049	-0-	-0- B	-0-	6040 2	9 9 N	8	8 8				-0-
06	6149 X	6149	-0-	-0- B	-0-	6139 2	10 9 N	9	9 8				-0-
07	6850 X	6850	-0-	-0- B	-0-	6844 2	6 9 N	5	5 8				-0-
*08	6909 X	6909	-0-	-0- B	-0-	6901 2	8 9 N	7	7 8				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
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	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
03	6409 X	6409	-0-	-0- B	-0-	276	1	6133	2	N	-0-			120
04	6010 X	6010	-0-	-0- B	-0-	249	1	5528	2	N	212	187	1	145
						233	9							
05	5950 X	5950	-0-	-0- B	-0-	253	1	5632	2	N	59	186	1	18
						65	9							
06	6115 X	6115	-0-	-0- B	-0-	255	1	5665	2	N	177	175	1	20
						195	9							
07	5251 X	5251	-0-	-0- B	-0-	226	1	5025	2	N	-0-			20
*08	5003 X	5003	-0-	-0- B	-0-	215	1	4788	2	N	-0-			20
KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974														
03	4247 X	1725	-0-	-2522 B	-0-	1725	2			N	-0-			60
04	4110 X	1457	-0-	-2653 B	-0-	1457	2			N	-0-			60
05	1984 X	1265	-0-	-719 B	-0-	1265	2			N	-0-			60
06	1920 X	1145	-0-	-775 B	-0-	1145	2			N	-0-			60
07	3046 X	3046	-0-	-0- B	-0-	3046	2			N	-0-			60
*08	1862 X	1862	-0-	-0- B	-0-	1862	2			N	-0-			60
JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469														
03	2263 N	1972	-0-	-291 B	-0-	1972	2			N	-0-			-0-
04	960 N	304	-0-	-656 B	-0-	304	2			N	-0-			-0-
05	1767 N	286	-0-	-1481 B	-0-	286	2			N	-0-			-0-
06	1920 N	288	-0-	-1632 B	-0-	288	2			N	-0-			-0-
07	1231 N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231	2			N	-0-			-0-
*08	1828 N	1828	-0-	-0- B	-0-	1828	2			N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162														
03	1851 N	1851	-0-	-0- B	-0-	1851	2			N	-0-			-0-
04	1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-	1742	2			N	-0-			-0-
05	2077 N	1878	-0-	-199 B	-0-	1878	2			N	-0-			-0-
06	1800 N	1614	-0-	-186 B	-0-	1614	2			N	-0-			-0-
07	1815 N	1815	-0-	-0- B	-0-	1815	2			N	-0-			-0-
08	1891 N	1204	-0-	-687 B	-0-	1204	2			N	-0-			-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033														
03	4836 X	3913	-0-	-923 B	-0-	3910	2	3	9	N	3	3	8	-0-
04	4680 X	4459	-0-	-221 B	-0-	4456	2	3	9	N	3	3	8	-0-
05	5452 X	5452	-0-	-0- B	-0-	5450	2	2	9	N	2	2	8	-0-
06	4623 X	4623	-0-	-0- B	-0-	4621	2	2	9	N	2	2	8	-0-
07	4885 X	4885	-0-	-0- B	-0-	4884	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	5456 X	4884	-0-	-572 B	-0-	4882	2	2	9	N	2	2	8	-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888														
03	5013 X	5013	-0-	-0- B	-0-	5003	2	10	9	N	9	9	8	-0-
04	4472 X	4472	-0-	-0- B	-0-	4462	2	10	9	N	9	9	8	-0-
05	5549 X	4284	-0-	-1265 B	-0-	4277	2	7	9	N	6	6	8	-0-
06	5370 X	3705	-0-	-1665 B	-0-	3699	2	6	9	N	5	5	8	-0-
07	5549 X	4819	-0-	-730 B	-0-	4816	2	3	9	N	3	3	8	-0-
*08	5129 X	5129	-0-	-0- B	-0-	5123	2	6	9	N	5	5	8	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
03	4226 X	4226	-0-	-0- B	-0-	4215	2	11	9	N	10	10	8	-0-	
04	3518 X	3518	-0-	-0- B	-0-	3505	2	13	9	N	12	12	8	-0-	
05	3317 X	3150	-0-	-167 B	-0-	3144	2	6	9	N	5	5	8	-0-	
06	3210 X	1837	-0-	-1373 B	-0-	1834	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
07	3723 X	3723	-0-	-0- B	-0-	3720	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
*08	4339 X	4339	-0-	-0- B	-0-	4333	2	6	9	N	5	5	8	-0-	
KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710															
03	5456 X	5380	-0-	-76 B	-0-	5380	2			N	-0-			-0-	
04	5280 X	3238	-0-	-2042 B	-0-	3238	2			N	-0-			-0-	
05	5394 X	4129	-0-	-1265 B	-0-	4129	2			N	-0-			-0-	
06	5220 X	3450	-0-	-1770 B	-0-	3450	2			N	-0-			-0-	
07	5394 X	3490	-0-	-1904 B	-0-	3490	2			N	-0-			-0-	
08	5394 X	2589	-0-	-2805 B	-0-	2589	2			N	-0-			-0-	
HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010															
03	4749 X	4749	-0-	-0- B	-0-	4749	2			N	-0-			66	
04	3810 X	3810	-0-	-0- B	-0-	3810	2			N	-0-			66	
05	3596 X	3426	-0-	-170 B	-0-	3426	2			N	-0-			66	
06	3744 X	3744	-0-	-0- B	-0-	3744	2			N	-0-			66	
07	3844 X	3046	-0-	-798 B	-0-	3046	2			N	-0-			66	
08	3844 X	3134	-0-	-710 B	-0-	3134	2			N	-0-			66	
FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879															
03	3100 X	2900	-0-	-200 B	-0-	2881	2	19	9	N	17	17	8	-0-	
04	2940 X	2654	-0-	-286 B	-0-	2639	2	15	9	N	14	14	8	-0-	
05	3007 X	2600	-0-	-407 B	-0-	2590	2	10	9	N	9	9	8	-0-	
06	2910 X	1982	-0-	-928 B	-0-	1974	2	8	9	N	7	7	8	-0-	
07	3281 X	3281	-0-	-0- B	-0-	3274	2	7	9	N	6	6	8	-0-	
*08	3480 X	3480	-0-	-0- B	-0-	3469	2	11	9	N	10	10	8	-0-	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830															
03	4123 X	-0-	-0-	-4123 B	-0-		2			N	-0-			-0-	
04	3990 X	-0-	-0-	-3990 B	-0-		2			N	-0-			-0-	
05	2170 X	-0-	-0-	-2170 B	-0-		2			N	-0-			-0-	
06	2100 X	755	-0-	-1345 B	-0-	755	2			N	-0-			-0-	
07	7333 X	7333	-0-	-0- B	-0-	7332	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
*08	5966 X	5966	-0-	-0- B	-0-	5965	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915															
03	2542 X	2016	-0-	-526 B	-0-	2014	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
04	2070 X	1857	-0-	-213 B	-0-	1855	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
05	2139 X	1956	-0-	-183 B	-0-	1955	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
06	2070 X	2049	-0-	-21 B	-0-	2048	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
07	2511 X	2511	-0-	-0- B	-0-	2510	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
*08	2741 X	2741	-0-	-0- B	-0-	2740	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723															
03	6036 X	6036	-0-	-0- B	-0-	6014	2	22	9	N	20	20	8	-0-	
04	5640 X	5502	-0-	-138 B	-0-	5484	2	18	9	N	16	16	8	-0-	
05	5952 X	5821	-0-	-131 B	-0-	5810	2	11	9	N	10	10	8	-0-	
06	5850 X	5609	-0-	-241 B	-0-	5599	2	10	9	N	9	9	8	-0-	
07	6045 X	5570	-0-	-475 B	-0-	5566	2	4	9	N	4	4	8	-0-	
08	6045 X	4812	-0-	-1233 B	-0-	4804	2	8	9	N	7	7	8	-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	11910 X	11910	-0-	-0- B	-0-	11910	2			N	-0-			-0-
04	11070 X	8360	-0-	-2710 B	-0-	8360	2			N	-0-			-0-
05	12803 X	6849	-0-	-5954 B	-0-	6849	2			N	-0-			-0-
06	12390 X	5187	-0-	-7203 B	-0-	5187	2			N	-0-			-0-
07	12803 X	6289	-0-	-6514 B	-0-	6289	2			N	-0-			-0-
08	11904 X	5940	-0-	-5964 B	-0-	5940	2			N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963														
03	1770 N	1770	-0-	-0- B	-0-	1770	2			N	-0-			-0-
04	1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	1612	2			N	-0-			-0-
05	1730 N	1730	-0-	-0- B	-0-	1730	2			N	-0-			-0-
06	1726 N	1726	-0-	-0- B	-0-	1726	2			N	-0-			-0-
07	1792 N	1792	-0-	-0- B	-0-	1792	2			N	-0-			-0-
*08	1797 N	1797	-0-	-0- B	-0-	1797	2			N	-0-			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902														
03	6076 X	5950	-0-	-126 B	-0-	5950	2			N	-0-			-0-
04	5880 X	5636	-0-	-244 B	-0-	5636	2			N	-0-			-0-
05	5952 X	5620	-0-	-332 B	-0-	5620	2			N	-0-			-0-
06	5760 X	5579	-0-	-181 B	-0-	5579	2			N	-0-			-0-
07	5952 X	5819	-0-	-133 B	-0-	5819	2			N	-0-			-0-
08	5952 X	5379	-0-	-573 B	-0-	5379	2			N	-0-			-0-
FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220														
03	9145 X	7628	-0-	-1517 B	-0-	7593	2	35	9	N	32	32	8	-0-
04	8850 X	5351	-0-	-3499 B	-0-	5328	2	23	9	N	21	21	8	-0-
05	6541 X	5673	-0-	-868 B	-0-	5659	2	14	9	N	13	13	8	-0-
06	7380 X	6129	-0-	-1251 B	-0-	6110	2	19	9	N	17	17	8	-0-
07	7626 X	7194	-0-	-432 B	-0-	7183	2	11	9	N	10	10	8	-0-
08	7626 X	7088	-0-	-538 B	-0-	7074	2	14	9	N	13	13	8	-0-
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689														
03	5270 X	2053	-0-	-3217 B	-0-	2053	2			N	-0-			17
04	3636 X	3636	-0-	-0- B	-0-	3636	2			N	-0-			17
05	3379 X	2782	-0-	-597 B	-0-	2782	2			N	-0-			17
06	3270 X	1890	-0-	-1380 B	-0-	1890	2			N	-0-			17
07	3751 X	2577	-0-	-1174 B	-0-	2577	2			N	-0-			17
08	3751 X	3320	-0-	-431 B	-0-	3320	2			N	-0-			17
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 14041														
03	5704 X	5599	-0-	-105 B	-0-	5592	2	7	9	N	6	6	8	-0-
04	5572 X	5572	-0-	-0- B	-0-	5568	2	4	9	N	4	4	8	-0-
05	5704 X	5148	-0-	-556 B	-0-	5146	2	2	9	N	2	2	8	-0-
06	5957 X	5957	-0-	-0- B	-0-	5955	2	2	9	N	2	2	8	-0-
07	5704 X	5701	-0-	-3 B	-0-	5700	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	5704 X	5587	-0-	-117 B	-0-	5586	2	1	9	N	1	1	8	-0-
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515														
03	5270 X	1810	-0-	-3460 B	-0-	1810	2			N	-0-			75
04	5100 X	4364	-0-	-736 B	-0-	4364	2			N	-0-			75
05	5270 X	3495	-0-	-1775 B	-0-	3495	2			N	-0-			75
06	5100 X	4573	-0-	-527 B	-0-	4573	2			N	-0-			75
07	4495 X	3889	-0-	-606 B	-0-	3889	2			N	-0-			75
08	4495 X	3478	-0-	-1017 B	-0-	3478	2			N	-0-			75

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936									
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561									
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	EOM BALANCE
03	4495 X	4334	-0-	-161 B	-0-	4334 2	N	-0-	55
04	4140 X	3846	-0-	-294 B	-0-	3846 2	N	-0-	55
05	4309 X	3646	-0-	-663 B	-0-	3646 2	N	-0-	55
06	4200 X	3356	-0-	-844 B	-0-	3356 2	N	-0-	55
07	4340 X	3510	-0-	-830 B	-0-	3510 2	N	-0-	55
*08	4373 X	4373	-0-	-0- B	-0-	4373 2	N	-0-	55
REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 11555 - 14238									
03	2486 N	2486	-0-	-0- B	-0-	2486 2	N	-0-	-0-
04	2169 N	2169	-0-	-0- B	-0-	2169 2	N	-0-	-0-
05	2020 N	2020	-0-	-0- B	-0-	2020 2	N	-0-	-0-
06	2054 N	2054	-0-	-0- B	-0-	2054 2	N	-0-	-0-
07	2076 N	2076	-0-	-0- B	-0-	2076 2	N	-0-	-0-
*08	2028 N	2028	-0-	-0- B	-0-	2028 2	N	-0-	-0-
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166									
03	6541 X	3831	-0-	-2710 B	-0-	3831 2	N	-0-	-0-
04	5709 X	5709	-0-	-0- B	-0-	5709 2	N	-0-	-0-
05	5487 X	4378	-0-	-1109 B	-0-	4378 2	N	-0-	-0-
06	5310 X	2986	-0-	-2324 B	-0-	2986 2	N	-0-	-0-
07	6113 X	6113	-0-	-0- B	-0-	6113 2	N	-0-	-0-
*08	6156 X	6156	-0-	-0- B	-0-	6156 2	N	-0-	-0-
STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF. 14922 - 15295									
03	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075 2	N	-0-	-0-
04	2171 N	2171	-0-	-0- B	-0-	2171 2	N	-0-	-0-
05	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101 2	N	-0-	-0-
06	1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067 2	N	-0-	-0-
07	1921 N	1921	-0-	-0- B	-0-	1921 2	N	-0-	-0-
*08	1691 N	1691	-0-	-0- B	-0-	1691 2	N	-0-	-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190									
03	775 N	480	-0-	-295 B	-0-	478 2	2 9 N	2	2 8 -0-
04	720 N	448	-0-	-272 B	-0-	446 2	2 9 N	2	2 8 -0-
05	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	539 2	1 9 N	1	1 8 -0-
06	450 N	410	-0-	-40 B	-0-	409 2	1 9 N	1	1 8 -0-
07	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	956 2	1 9 N	1	1 8 -0-
*08	2180 N	2180	-0-	-0- B	-0-	2176 2	4 9 N	4	4 8 -0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF. 11641 - 12718									
03	22692 X	8792	-0-	-13900 B	-0-	8786 2	6 9 N	5	5 8 -0-
04	21960 X	8192	-0-	-13768 B	-0-	8186 2	6 9 N	5	5 8 -0-
05	22692 X	7686	-0-	-15006 B	-0-	7683 2	3 9 N	3	3 8 -0-
06	15360 X	7410	-0-	-7950 B	-0-	7407 2	3 9 N	3	3 8 -0-
07	11253 X	8261	-0-	-2992 B	-0-	8259 2	2 9 N	2	2 8 -0-
08	8804 X	7739	-0-	-1065 B	-0-	7737 2	2 9 N	2	2 8 -0-
KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF. 13228 - 14850									
03	2821 X	2330	-0-	-491 B	-0-	2330 2	N	-0-	-0-
04	3386 X	3386	-0-	-0- B	-0-	3386 2	N	-0-	-0-
05	2894 X	2894	-0-	-0- B	-0-	2894 2	N	-0-	-0-
06	2534 X	2534	-0-	-0- B	-0-	2534 2	N	-0-	-0-
07	2821 X	2480	-0-	-341 B	-0-	2480 2	N	-0-	-0-
08	2821 X	2438	-0-	-383 B	-0-	2438 2	N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936									
EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	4154 X	3656	-0-	-498 B	-0-	3656	2	N	-0-
04	3660 X	3231	-0-	-429 B	-0-	3231	2	N	-0-
05	3810 X	3810	-0-	-0- B	-0-	3810	2	N	-0-
06	3660 X	3166	-0-	-494 B	-0-	3166	2	N	-0-
07	3658 X	3359	-0-	-299 B	-0-	3359	2	N	-0-
08	3813 X	3461	-0-	-352 B	-0-	3461	2	N	-0-
KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 14395 PERF.11842 - 13272									
03	5270 X	4792	-0-	-478 B	-0-	4792	2	N	-0-
04	5100 X	4574	-0-	-526 B	-0-	4574	2	N	-0-
05	5270 X	4543	-0-	-727 B	-0-	4543	2	N	-0-
06	4650 X	4321	-0-	-329 B	-0-	4321	2	N	-0-
07	4805 X	4450	-0-	-355 B	-0-	4450	2	N	-0-
08	4805 X	4380	-0-	-425 B	-0-	4380	2	N	-0-
KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953									
03	1425 X	1425	-0-	-0- B	-0-	1425	2	N	24
04	1549 X	1549	-0-	-0- B	-0-	1549	2	N	24
05	2418 X	1467	-0-	-951 B	-0-	1467	2	N	24
06	2738 X	2738	-0-	-0- B	-0-	2738	2	N	24
07	3309 X	3309	-0-	-0- B	-0-	3309	2	N	24
*08	3093 X	3093	-0-	-0- B	-0-	3093	2	N	24
ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194									
03	4371 X	2954	-0-	-1417 B	-0-	2954	2	N	65
04	4230 X	3025	-0-	-1205 B	-0-	3025	2	N	65
05	4247 X	2978	-0-	-1269 B	-0-	2978	2	N	65
06	3720 X	2566	-0-	-1154 B	-0-	2566	2	N	65
07	3658 X	2446	-0-	-1212 B	-0-	2446	2	N	65
08	3131 X	2328	-0-	-803 B	-0-	2328	2	N	65
EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619									
03	12059 X	9211	-0-	-2848 B	-0-	9181	2	30 9 N	-0-
04	11670 X	9134	-0-	-2536 B	-0-	9108	2	26 9 N	-0-
05	12059 X	9044	-0-	-3015 B	-0-	9027	2	17 9 N	-0-
06	8910 X	6389	-0-	-2521 B	-0-	6377	2	12 9 N	-0-
07	11675 X	11675	-0-	-0- B	-0-	11663	2	12 9 N	-0-
08	9424 X	8021	-0-	-1403 B	-0-	8010	2	11 9 N	-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688									
03	5952 X	1550	-0-	-4402 B	-0-	1547	2	3 9 N	-0-
04	5760 X	903	-0-	-4857 B	-0-	902	2	1 9 N	-0-
05	5952 X	764	-0-	-5188 B	-0-	761	2	3 9 N	-0-
06	8413 X	8413	-0-	-0- B	-0-	8402	2	11 9 N	-0-
07	8935 X	8935	-0-	-0- B	-0-	8931	2	4 9 N	-0-
*08	7967 X	7967	-0-	-0- B	-0-	7961	2	6 9 N	-0-
FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862									
03	1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012	2	N	-0-
04	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	2	N	-0-
05	986 N	986	-0-	-0- B	-0-	986	2	N	-0-
06	990 N	922	-0-	-68 B	-0-	922	2	N	-0-
07	1147 N	1029	-0-	-118 B	-0-	1029	2	N	-0-
*08	1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	2	N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF.14825 - 17229														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
03	3534 X	3090	-0-	-444 B	-0-	3090	2			N	-0-			5
04	2970 X	2127	-0-	-843 B	-0-	2127	2			N	-0-			5
05	2976 X	2890	-0-	-86 B	-0-	2890	2			N	-0-			5
06	3000 X	496	-0-	-2504 B	-0-	496	2			N	-0-			5
07	3100 X	229	-0-	-2871 B	-0-	229	2			N	-0-			5
08	3100 X	226	-0-	-2874 B	-0-	226	2			N	-0-			5
HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627														
03	3007 X	2720	-0-	-287 B	-0-	2720	2			N	-0-			-0-
04	2910 X	2795	-0-	-115 B	-0-	2795	2			N	-0-			-0-
05	2976 X	2590	-0-	-386 B	-0-	2590	2			N	-0-			-0-
06	2670 X	2640	-0-	-30 B	-0-	2640	2			N	-0-			-0-
07	2883 X	1676	-0-	-1207 B	-0-	1676	2			N	-0-			-0-
08	2883 X	2843	-0-	-40 B	-0-	2843	2			N	-0-			-0-
EPPEES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066														
03	6789 X	5063	-0-	-1726 B	-0-	5045	2	18	9	N	16	16	8	-0-
04	6570 X	6444	-0-	-126 B	-0-	6422	2	22	9	N	20	20	8	-0-
05	7680 X	7680	-0-	-0- B	-0-	7665	2	15	9	N	14	14	8	-0-
06	4890 X	3085	-0-	-1805 B	-0-	3078	2	7	9	N	6	6	8	-0-
07	6665 X	3140	-0-	-3525 B	-0-	3137	2	3	9	N	3	3	8	-0-
08	7688 X	4720	-0-	-2968 B	-0-	4712	2	8	9	N	7	7	8	-0-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016														
03	5392 X	5392	-0-	-0- B	-0-	5382	2	10	9	N	9	9	8	-0-
04	6238 X	6238	-0-	-0- B	-0-	6231	2	7	9	N	6	6	8	-0-
05	6298 X	6298	-0-	-0- B	-0-	6292	2	6	9	N	5	5	8	-0-
06	5220 X	4996	-0-	-224 B	-0-	4993	2	3	9	N	3	3	8	-0-
07	5607 X	5607	-0-	-0- B	-0-	5605	2	2	9	N	2	2	8	-0-
*08	5619 X	5619	-0-	-0- B	-0-	5616	2	3	9	N	3	3	8	-0-
HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240														
03	744 N	478	-0-	-266 B	-0-	25	1	453	2	N	-0-			-0-
04	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	26	1	592	2	N	-0-			-0-
05	961 N	849	-0-	-112 B	-0-	17	1	832	2	N	-0-			-0-
06	450 N	242	-0-	-208 B	-0-	11	1	231	2	N	-0-			-0-
07	1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	29	1	1398	2	N	-0-			-0-
08	837 N	680	-0-	-157 B	-0-	27	1	653	2	N	-0-			-0-
HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837														
03	3193 X	3015	-0-	-178 B	-0-	3015	2			N	-0-			20
04	3060 X	2911	-0-	-149 B	-0-	2911	2			N	-0-			20
05	3224 X	2708	-0-	-516 B	-0-	2708	2			N	-0-			20
06	3120 X	2938	-0-	-182 B	-0-	2938	2			N	-0-			20
07	3224 X	2716	-0-	-508 B	-0-	2716	2			N	-0-			20
08	3007 X	951	-0-	-2056 B	-0-	951	2			N	-0-			20
KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849														
03	3844 X	3531	-0-	-313 B	-0-	3531	2			N	-0-			67
04	4142 X	4142	-0-	-0- B	-0-	4142	2			N	-0-			67
05	3999 X	3914	-0-	-85 B	-0-	3914	2			N	-0-			67
06	3870 X	2432	-0-	-1438 B	-0-	2426	2	6	9	N	5			72
07	4278 X	2753	-0-	-1525 B	-0-	2734	2	19	9	N	17	74	1	15
*08	4344 X	4344	-0-	-0- B	-0-	4344	2			N	-0-			15

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3937 X	3172	-0-	-765 B	-0-	3172	2		N	-0-			-0-
04	4175 X	4175	-0-	-0- B	-0-	4175	2		N	-0-			-0-
05	3564 X	3564	-0-	-0- B	-0-	3564	2		N	-0-			-0-
06	3060 X	2951	-0-	-109 B	-0-	2951	2		N	-0-			-0-
07	4216 X	2481	-0-	-1735 B	-0-	2481	2		N	-0-			-0-
08	4216 X	2004	-0-	-2212 B	-0-	2004	2		N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652													
03	3517 X	3517	-0-	-0- B	-0-	3517	2		N	-0-			-0-
04	3073 X	3073	-0-	-0- B	-0-	3073	2		N	-0-			-0-
05	3007 X	2771	-0-	-236 B	-0-	2771	2		N	-0-			-0-
06	2910 X	2417	-0-	-493 B	-0-	2417	2		N	-0-			-0-
07	3007 X	1783	-0-	-1224 B	-0-	1783	2		N	-0-			-0-
08	3007 X	1495	-0-	-1512 B	-0-	1495	2		N	-0-			-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838													
03	4774 X	3655	-0-	-1119 B	-0-	3649	2	6 9	N	5	5 8		-0-
04	4620 X	3713	-0-	-907 B	-0-	3707	2	6 9	N	5	5 8		-0-
05	3844 X	3551	-0-	-293 B	-0-	3548	2	3 9	N	3	3 8		-0-
06	3720 X	3206	-0-	-514 B	-0-	3203	2	3 9	N	3	3 8		-0-
07	3844 X	3460	-0-	-384 B	-0-	3458	2	2 9	N	2	2 8		-0-
08	3844 X	2874	-0-	-970 B	-0-	2872	2	2 9	N	2	2 8		-0-
EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010													
03	4960 X	4775	-0-	-185 B	-0-	4768	2	7 9	N	6	6 8		-0-
04	4740 X	4525	-0-	-215 B	-0-	4519	2	6 9	N	5	5 8		-0-
05	4836 X	3819	-0-	-1017 B	-0-	3817	2	2 9	N	2	2 8		-0-
06	4680 X	3752	-0-	-928 B	-0-	3749	2	3 9	N	3	3 8		-0-
07	4805 X	4017	-0-	-788 B	-0-	4016	2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	4774 X	3829	-0-	-945 B	-0-	3827	2	2 9	N	2	2 8		-0-
EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034													
03	5828 X	-0-	-0-	-5828 B	-0-				N	-0-			-0-
04	5640 X	-0-	-0-	-5640 B	-0-				N	-0-			-0-
05	5069 X	5069	-0-	-0- B	-0-	5069	2		N	-0-			-0-
06	13409 X	13409	-0-	-0- B	-0-	13409	2		N	-0-			-0-
07	13174 X	13174	-0-	-0- B	-0-	13174	2		N	-0-			-0-
*08	11780 X	11780	-0-	-0- B	-0-	11780	2		N	-0-			-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034													
03	4030 X	3797	-0-	-233 B	-0-	3794	2	3 9	N	3	3 8		-0-
04	3900 X	3716	-0-	-184 B	-0-	3714	2	2 9	N	2	2 8		-0-
05	3968 X	3816	-0-	-152 B	-0-	3815	2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	3810 X	3565	-0-	-245 B	-0-	3564	2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	3844 X	3653	-0-	-191 B	-0-	3652	2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	3844 X	3618	-0-	-226 B	-0-	3617	2	1 9	N	1	1 8		-0-
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254													
03	6777 X	6777	-0-	-0- B	-0-	6777	2		N	-0-			50
04	4790 X	4790	-0-	-0- B	-0-	4790	2		N	-0-			50
05	4629 X	4629	-0-	-0- B	-0-	4629	2		N	-0-			50
06	5160 X	3820	-0-	-1340 B	-0-	3820	2		N	-0-			50
07	5332 X	4821	-0-	-511 B	-0-	4821	2		N	-0-			50
08	5332 X	4092	-0-	-1240 B	-0-	4092	2		N	-0-			50

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	10943 X	8424	-0-	-2519 B	-0-	8402 2	22 9	N	20	20 8				-0-
04	6510 X	6209	-0-	-301 B	-0-	6198 2	11 9	N	10	10 8				-0-
05	7288 X	7288	-0-	-0- B	-0-	7278 2	10 9	N	9	9 8				-0-
06	10283 X	10283	-0-	-0- B	-0-	10268 2	15 9	N	14	14 8				-0-
07	8432 X	6975	-0-	-1457 B	-0-	6969 2	6 9	N	5	5 8				-0-
08	8432 X	6153	-0-	-2279 B	-0-	6146 2	7 9	N	6	6 8				-0-
SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824														
03	8603 X	8603	-0-	-0- B	-0-	8603 2		N	-0-					-0-
04	9195 X	9195	-0-	-0- B	-0-	9195 2		N	-0-					-0-
05	9224 X	9224	-0-	-0- B	-0-	9224 2		N	-0-					-0-
06	8190 X	8190	-0-	-0- B	-0-	8190 2		N	-0-					-0-
07	8431 X	8431	-0-	-0- B	-0-	8431 2		N	-0-					-0-
*08	7969 X	7969	-0-	-0- B	-0-	7969 2		N	-0-					-0-
VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354														
03	3813 X	3521	-0-	-292 B	-0-	3521 2		N	-0-					-0-
04	3690 X	1635	-0-	-2055 B	-0-	1635 2		N	-0-					-0-
05	4030 X	2539	-0-	-1491 B	-0-	2539 2		N	-0-					-0-
06	3900 X	3142	-0-	-758 B	-0-	3142 2		N	-0-					-0-
07	4030 X	2041	-0-	-1989 B	-0-	2041 2		N	-0-					-0-
08	3534 X	3320	-0-	-214 B	-0-	3320 2		N	-0-					-0-
KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227														
03	3646 X	3646	-0-	-0- B	-0-	3646 2		N	-0-					-0-
04	2970 N	2967	-0-	-3 B	-0-	2967 2		N	-0-					-0-
05	3485 X	3485	-0-	-0- B	-0-	3485 2		N	-0-					-0-
06	3000 X	2330	-0-	-670 B	-0-	2330 2		N	-0-					-0-
07	3100 X	-0-	-0-	-3100 B	-0-			N	-0-					-0-
*08	17529 X	17529	-0-	-0- B	-0-	17529 2		N	-0-					-0-
KING, GAIL WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747														
03	3627 X	2337	-0-	-1290 B	-0-	2337 2		N	-0-					-0-
04	3510 X	1977	-0-	-1533 B	-0-	1977 2		N	-0-					-0-
05	3627 X	2942	-0-	-685 B	-0-	2942 2		N	-0-					-0-
06	3510 X	2213	-0-	-1297 B	-0-	2213 2		N	-0-					-0-
07	3069 X	2156	-0-	-913 B	-0-	2156 2		N	-0-					-0-
*08	3380 X	3380	-0-	-0- B	-0-	3380 2		N	-0-					-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916														
03	5983 X	4727	-0-	-1256 B	-0-	4727 2		N	-0-					-0-
04	5790 X	4533	-0-	-1257 B	-0-	4533 2		N	-0-					-0-
05	5983 X	3804	-0-	-2179 B	-0-	3804 2		N	-0-					-0-
06	4800 X	2891	-0-	-1909 B	-0-	2891 2		N	-0-					-0-
07	4712 X	2529	-0-	-2183 B	-0-	2529 2		N	-0-					-0-
08	4712 X	475	-0-	-4237 B	-0-	475 2		N	-0-					-0-
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774														
03	16649 X	16649	-0-	-0- B	-0-	493 1	16156 2	N	-0-					-0-
04	20683 X	20683	-0-	-0- B	-0-	644 1	20039 2	N	-0-					-0-
05	22339 X	22339	-0-	-0- B	-0-	686 1	21653 2	N	-0-					-0-
06	21789 X	21789	-0-	-0- B	-0-	670 1	21119 2	N	-0-					-0-
07	11080 X	11080	-0-	-0- B	-0-	333 1	10747 2	N	-0-					-0-
08	10788 X	-0-	-0-	-10788 B	-0-			N	-0-					-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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	4376 X	4376	-0- B	-0- B	4376 2			N	-0-			38	
04	4332 X	4332	-0- B	-0- B	4332 2			N	-0-			38	
05	4061 X	2927	-0- B	-1134 B	2926 2	1 9		N	-0-	1		39	
06	3930 X	2445	-0- B	-1485 B	2445 2			N	-0-			39	
07	4061 X	2741	-0- B	-1320 B	2741 2			N	-0-			39	
08	4061 X	3612	-0- B	-449 B	3612 2			N	-0-			39	
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 257018 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 11690 - 12562													
03	4340 X	3984	-0- B	-356 B	3984 2			N	-0-			-0-	
04	4719 X	4719	-0- B	-0- B	4719 2			N	-0-			-0-	
05	5499 X	5499	-0- B	-0- B	5499 2			N	-0-			-0-	
06	5045 X	5045	-0- B	-0- B	5045 2			N	-0-			-0-	
07	4867 X	4857	-0- B	-10 B	4857 2			N	-0-			-0-	
08	5487 X	3890	-0- B	-1597 B	3890 2			N	-0-			-0-	
KING, GAIL WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF. 15250 - 18229													
03	7967 X	1286	-0- B	-6681 B	1286 2			N	-0-			-0-	
04	7800 X	6639	-0- B	-1161 B	6639 2			N	-0-			-0-	
05	8494 X	2771	-0- B	-5723 B	2771 2			N	-0-			-0-	
06	8220 X	6303	-0- B	-1917 B	6303 2			N	-0-			-0-	
07	8494 X	5031	-0- B	-3463 B	5031 2			N	-0-			-0-	
08	6851 X	4155	-0- B	-2696 B	4155 2			N	-0-			-0-	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 12662 - 14050													
03	3548 X	3548	-0- B	-0- B	3546 2	2 9		N	2	2 8		-0-	
04	3491 X	3491	-0- B	-0- B	3490 2	1 9		N	1	1 8		-0-	
05	3534 X	3477	-0- B	-57 B	3476 2	1 9		N	1	1 8		-0-	
06	3420 X	3003	-0- B	-417 B	3002 2	1 9		N	1	1 8		-0-	
07	3534 X	3139	-0- B	-395 B	3138 2	1 9		N	1	1 8		-0-	
08	3534 X	3188	-0- B	-346 B	3187 2	1 9		N	1	1 8		-0-	
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033													
03	8691 X	8691	-0- B	-0- B	8691 2			N	-0-			-0-	
04	7505 X	7505	-0- B	-0- B	7505 2			N	-0-			-0-	
05	10602 X	10602	-0- B	-0- B	10602 2			N	-0-			-0-	
06	9280 X	9280	-0- B	-0- B	9280 2			N	-0-			-0-	
07	7192 X	7192	-0- B	-0- B	7192 2			N	-0-			-0-	
*08	4910 X	4910	-0- B	-0- B	4910 2			N	-0-			-0-	
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698													
03	3188 X	3188	-0- B	-0- B	3147 2	41 9		N	37	37 8		-0-	
04	3211 X	3211	-0- B	-0- B	3191 2	20 9		N	18	18 8		-0-	
05	2759 X	2744	-0- B	-15 B	2734 2	10 9		N	9	9 8		-0-	
06	3090 X	2573	-0- B	-517 B	2563 2	10 9		N	9	9 8		-0-	
07	3374 X	3374	-0- B	-0- B	3367 2	7 9		N	6	6 8		-0-	
*08	3598 X	3598	-0- B	-0- B	3588 2	10 9		N	9	9 8		-0-	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 12628 - 14005													
03	3658 X	3432	-0- B	-226 B	3428 2	4 9		N	4	4 8		-0-	
04	3510 X	2697	-0- B	-813 B	2695 2	2 9		N	2	2 8		-0-	
05	3813 X	2873	-0- B	-940 B	2872 2	1 9		N	1	1 8		-0-	
06	3690 X	2673	-0- B	-1017 B	2671 2	2 9		N	2	2 8		-0-	
07	3813 X	2191	-0- B	-1622 B	2191 2			N	-0-			-0-	
08	3441 X	3387	-0- B	-54 B	3386 2	1 9		N	1	1 8		-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0					AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
03	14260 X	8441	-0-	-5819 B	-0-	8441	2		N	-0-			120
04	13800 X	8430	-0-	-5370 B	-0-	8430	2		N	-0-			120
05	11160 X	8136	-0-	-3024 B	-0-	8136	2		N	-0-			120
06	9240 X	7673	-0-	-1567 B	-0-	7673	2		N	-0-			120
07	9548 X	5634	-0-	-3914 B	-0-	5634	2		N	-0-			120
08	8711 X	6	-0-	-8705 B	-0-	6	2		N	-0-			120
FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919													
03	3055 N	3055	-0-	-0- B	-0-	3045	2	10 9	N	9	9 8		-0-
04	2750 N	2750	-0-	-0- B	-0-	2742	2	8 9	N	7	7 8		-0-
05	3069 X	2800	-0-	-269 B	-0-	2794	2	6 9	N	5	5 8		-0-
06	2970 X	2475	-0-	-495 B	-0-	2469	2	6 9	N	5	5 8		-0-
07	3069 X	2513	-0-	-556 B	-0-	2511	2	2 9	N	2	2 8		-0-
08	3069 X	2078	-0-	-991 B	-0-	2075	2	3 9	N	3	3 8		-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009													
03	5983 X	5485	-0-	-498 B	-0-	5464	2	21 9	N	19	19 8		-0-
04	5910 X	5119	-0-	-791 B	-0-	5107	2	12 9	N	11	11 8		-0-
05	6107 X	5193	-0-	-914 B	-0-	5183	2	10 9	N	9	9 8		-0-
06	5910 X	5401	-0-	-509 B	-0-	5384	2	17 9	N	15	15 8		-0-
07	6145 X	6145	-0-	-0- B	-0-	6141	2	4 9	N	4	4 8		-0-
*08	5773 X	5773	-0-	-0- B	-0-	5766	2	7 9	N	6	6 8		-0-
KING, GAIL WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644													
03	8662 X	8662	-0-	-0- B	-0-	8662	2		N	-0-			-0-
04	7440 X	5032	-0-	-2408 B	-0-	5032	2		N	-0-			-0-
05	7688 X	6021	-0-	-1667 B	-0-	6021	2		N	-0-			-0-
06	7440 X	5167	-0-	-2273 B	-0-	5167	2		N	-0-			-0-
07	7688 X	6434	-0-	-1254 B	-0-	6434	2		N	-0-			-0-
08	7688 X	2563	-0-	-5125 B	-0-	2563	2		N	-0-			-0-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 258025 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11659 - 12780													
03	4994 X	4994	-0-	-0- B	-0-	4994	2		N	-0-			-0-
04	5100 X	4377	-0-	-723 B	-0-	4377	2		N	-0-			-0-
05	5270 X	4201	-0-	-1069 B	-0-	4201	2		N	-0-			-0-
06	5100 X	4922	-0-	-178 B	-0-	4922	2		N	-0-			-0-
07	4991 X	4721	-0-	-270 B	-0-	4721	2		N	-0-			-0-
08	4991 X	4496	-0-	-495 B	-0-	4496	2		N	-0-			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936													
03	3348 X	3089	-0-	-259 B	-0-	3086	2	3 9	N	3	3 8		-0-
04	3180 X	2951	-0-	-229 B	-0-	2949	2	2 9	N	2	2 8		-0-
05	3255 X	2854	-0-	-401 B	-0-	2853	2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	3060 X	2938	-0-	-122 B	-0-	2937	2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	3100 X	2955	-0-	-145 B	-0-	2954	2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	3100 X	2994	-0-	-106 B	-0-	2993	2	1 9	N	1	1 8		-0-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070													
03	5549 X	5303	-0-	-246 B	-0-	5303	2		N	-0-			-0-
04	5370 X	4956	-0-	-414 B	-0-	4956	2		N	-0-			-0-
05	5735 X	4800	-0-	-935 B	-0-	4800	2		N	-0-			-0-
06	5550 X	4674	-0-	-876 B	-0-	4674	2		N	-0-			-0-
07	5735 X	4929	-0-	-806 B	-0-	4929	2		N	-0-			-0-
08	5301 X	2811	-0-	-2490 B	-0-	2811	2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066												
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	
03	6603 X	5107	-0-	-1496 B	-0-	5107 2	N	-0-			-0-	
04	7242 X	7242	-0-	-0- B	-0-	7242 2	N	-0-			-0-	
05	5828 X	5479	-0-	-349 B	-0-	5479 2	N	-0-			-0-	
06	5396 X	5396	-0-	-0- B	-0-	5396 2	N	-0-			-0-	
07	7192 X	5143	-0-	-2049 B	-0-	5143 2	N	-0-			-0-	
08	7192 X	4129	-0-	-3063 B	-0-	4129 2	N	-0-			-0-	
VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744												
03	3348 X	1719	-0-	-1629 B	-0-	1719 2	N	-0-			100	
04	3240 X	524	-0-	-2716 B	-0-	524 2	N	-0-			100	
05	3348 X	10	-0-	-3338 B	-0-	10 2	N	-0-			100	
06	3240 X	-0-	-0-	-3240 B	-0-		N	-0-			100	
07	6874 X	6874	-0-	-0- B	-0-	6874 2	N	-0-			100	
*08	4310 X	4310	-0-	-0- B	-0-	4310 2	N	-0-			100	
KING, GAIL WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654												
03	6975 X	5159	-0-	-1816 B	-0-	5159 2	N	-0-			-0-	
04	6780 X	5350	-0-	-1430 B	-0-	5350 2	N	-0-			-0-	
05	7006 X	6388	-0-	-618 B	-0-	6388 2	N	-0-			-0-	
06	6780 X	5594	-0-	-1186 B	-0-	5594 2	N	-0-			-0-	
07	6882 X	5642	-0-	-1240 B	-0-	5642 2	N	-0-			-0-	
08	6386 X	5342	-0-	-1044 B	-0-	5342 2	N	-0-			-0-	
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852												
03	2207 X	2207	-0-	-0- B	-0-	2200 2	7 9 N	6	6 8		-0-	
04	2164 X	2164	-0-	-0- B	-0-	2160 2	4 9 N	4	4 8		-0-	
05	2017 X	2017	-0-	-0- B	-0-	2015 2	2 9 N	2	2 8		-0-	
06	2130 X	2058	-0-	-72 B	-0-	2055 2	3 9 N	3	3 8		-0-	
07	2508 X	2508	-0-	-0- B	-0-	2506 2	2 9 N	2	2 8		-0-	
*08	2699 X	2699	-0-	-0- B	-0-	2696 2	3 9 N	3	3 8		-0-	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941												
03	3968 X	3308	-0-	-660 B	-0-	3302 2	6 9 N	5	5 8		-0-	
04	3840 X	3642	-0-	-198 B	-0-	3638 2	4 9 N	4	4 8		-0-	
05	3968 X	3473	-0-	-495 B	-0-	3470 2	3 9 N	3	3 8		-0-	
06	3840 X	2628	-0-	-1212 B	-0-	2626 2	2 9 N	2	2 8		-0-	
07	3968 X	3553	-0-	-415 B	-0-	3552 2	1 9 N	1	1 8		-0-	
08	3751 X	3630	-0-	-121 B	-0-	3628 2	2 9 N	2	2 8		-0-	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517												
03	6820 X	6446	-0-	-374 B	-0-	6417 2	29 9 N	26	26 8		-0-	
04	6600 X	5955	-0-	-645 B	-0-	5938 2	17 9 N	15	15 8		-0-	
05	6820 X	6305	-0-	-515 B	-0-	6293 2	12 9 N	11	11 8		-0-	
06	6240 X	5099	-0-	-1141 B	-0-	5090 2	9 9 N	8	8 8		-0-	
07	6448 X	4938	-0-	-1510 B	-0-	4934 2	4 9 N	4	4 8		-0-	
08	6448 X	4969	-0-	-1479 B	-0-	4962 2	7 9 N	6	6 8		-0-	
SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 14397												
03	13485 X	11485	-0-	-2000 B	-0-	311 1	11174 2	N	-0-		-0-	
04	12990 X	10203	-0-	-2787 B	-0-	276 1	9927 2	N	-0-		-0-	
05	13423 X	10407	-0-	-3016 B	-0-	278 1	10129 2	N	-0-		-0-	
06	12990 X	3941	-0-	-9049 B	-0-	87 1	3854 2	N	-0-		-0-	
07	11935 X	782	-0-	-11153 B	-0-	16 1	766 2	N	-0-		-0-	
08	11470 X	2176	-0-	-9294 B	-0-	57 1	2119 2	N	-0-		-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	8122 X	7148	-0-	-974 B	-0-	7146	2	2 9	N	2	2 8			-0-
04	7860 X	6289	-0-	-1571 B	-0-	6288	2	1 9	N	1	1 8			-0-
05	8122 X	6031	-0-	-2091 B	-0-	6030	2	1 9	N	1	1 8			-0-
06	6930 X	6349	-0-	-581 B	-0-	6348	2	1 9	N	1	1 8			-0-
07	7230 X	7230	-0-	-0- B	-0-	7230	2		N	-0-				-0-
*08	8686 X	8686	-0-	-0- B	-0-	8685	2	1 9	N	1	1 8			-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652														
03	4743 X	3314	-0-	-1429 B	-0-	3303	2	11 9	N	10	10 8			-0-
04	4590 X	3496	-0-	-1094 B	-0-	3485	2	11 9	N	10	10 8			-0-
05	4946 X	4946	-0-	-0- B	-0-	4937	2	9 9	N	8	8 8			-0-
06	3940 X	3940	-0-	-0- B	-0-	3932	2	8 9	N	7	7 8			-0-
07	4291 X	4291	-0-	-0- B	-0-	4285	2	6 9	N	5	5 8			-0-
08	4743 X	4459	-0-	-284 B	-0-	4452	2	7 9	N	6	6 8			-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749														
03	3162 X	2864	-0-	-298 B	-0-	2838	2	26 9	N	24	24 8			-0-
04	2970 X	2690	-0-	-280 B	-0-	2667	2	23 9	N	21	21 8			-0-
05	2976 X	2589	-0-	-387 B	-0-	2576	2	13 9	N	12	12 8			-0-
06	2790 X	2359	-0-	-431 B	-0-	2345	2	14 9	N	13	13 8			-0-
07	2852 X	2457	-0-	-395 B	-0-	2449	2	8 9	N	7	7 8			-0-
08	2852 X	2135	-0-	-717 B	-0-	2126	2	9 9	N	8	8 8			-0-
EPPEES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085														
03	7440 X	5808	-0-	-1632 B	-0-	5800	2	8 9	N	7	7 8			-0-
04	6150 X	6116	-0-	-34 B	-0-	6108	2	8 9	N	7	7 8			-0-
05	6324 X	6137	-0-	-187 B	-0-	6133	2	4 9	N	4	4 8			-0-
06	6120 X	5585	-0-	-535 B	-0-	5581	2	4 9	N	4	4 8			-0-
07	6324 X	5704	-0-	-620 B	-0-	5702	2	2 9	N	2	2 8			-0-
08	6324 X	5351	-0-	-973 B	-0-	5348	2	3 9	N	3	3 8			-0-
JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875														
03	1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	2		N	-0-				-0-
04	1290 N	1266	-0-	-24 B	-0-	1266	2		N	-0-				-0-
05	1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348	2		N	-0-				-0-
06	1290 N	1227	-0-	-63 B	-0-	1227	2		N	-0-				-0-
07	1302 N	912	-0-	-390 B	-0-	912	2		N	-0-				-0-
08	1333 N	599	-0-	-734 B	-0-	599	2		N	-0-				-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821														
03	4991 X	4991	-0-	-0- B	-0-	4985	2	6 9	N	5	5 8			-0-
04	4830 X	4566	-0-	-264 B	-0-	4560	2	6 9	N	5	5 8			-0-
05	4991 X	4692	-0-	-299 B	-0-	4689	2	3 9	N	3	3 8			-0-
06	4830 X	4412	-0-	-418 B	-0-	4409	2	3 9	N	3	3 8			-0-
07	4991 X	4599	-0-	-392 B	-0-	4597	2	2 9	N	2	2 8			-0-
08	4991 X	4359	-0-	-632 B	-0-	4357	2	2 9	N	2	2 8			-0-
KING, GAIL WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806														
03	3782 X	3268	-0-	-514 B	-0-	3268	2		N	-0-				-0-
04	3660 X	3005	-0-	-655 B	-0-	3005	2		N	-0-				-0-
05	3751 X	3079	-0-	-672 B	-0-	3079	2		N	-0-				-0-
06	3630 X	2957	-0-	-673 B	-0-	2957	2		N	-0-				-0-
07	3751 X	3007	-0-	-744 B	-0-	3007	2		N	-0-				-0-
08	3255 X	2905	-0-	-350 B	-0-	2905	2		N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
FULLER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	21762 X	441	-0-	-21321 B	-0-	441	2			N	-0-			-0-
04	18810 X	-0-	-0-	-18810 B	-0-					N	-0-			-0-
05	16058 X	13257	-0-	-2801 B	-0-	13257	2			N	-0-			-0-
06	26213 X	26213	-0-	-0- B	-0-	26213	2			N	-0-			-0-
07	20740 X	20740	-0-	-0- B	-0-	20740	2			N	-0-			-0-
*08	19226 X	19226	-0-	-0- B	-0-	19226	2			N	-0-			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924														
03	3534 X	3519	-0-	-15 B	-0-	3517	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04	3420 X	3337	-0-	-83 B	-0-	3335	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05	3534 X	2761	-0-	-773 B	-0-	2760	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	3420 X	3125	-0-	-295 B	-0-	3123	2	2	9	N	2	2	8	-0-
07	3534 X	2712	-0-	-822 B	-0-	2711	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	3534 X	3199	-0-	-335 B	-0-	3198	2	1	9	N	1	1	8	-0-
VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546														
03	25650 X	25650	-0-	-0- B	-0-	25650	2			N	-0-			-0-
04	2970 X	1018	-0-	-1952 B	-0-	1018	2			N	-0-			-0-
05	3069 X	-0-	-0-	-3069 B	-0-					N	-0-			-0-
06	2970 X	1704	-0-	-1266 B	-0-	1704	2			N	-0-			-0-
07	11991 X	11991	-0-	-0- B	-0-	11991	2			N	-0-			-0-
*08	3478 X	3478	-0-	-0- B	-0-	3478	2			N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703														
03	7161 X	3604	-0-	-3557 B	-0-	3604	2			N	-0-			7
04	7020 X	2429	-0-	-4591 B	-0-	2429	2			N	-0-			7
05	7254 X	1611	-0-	-5643 B	-0-	1611	2			N	-0-			7
06	7020 X	2887	-0-	-4133 B	-0-	2887	2			N	-0-			7
07	5873 X	5873	-0-	-0- B	-0-	5873	2			N	-0-			7
*08	4266 X	4266	-0-	-0- B	-0-	4266	2			N	-0-			7
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031														
03	2511 N	2396	-0-	-115 B	-0-	2394	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04	2430 N	2152	-0-	-278 B	-0-	2151	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	2511 N	2511	-0-	-0- B	-0-	2510	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	2310 N	2256	-0-	-54 B	-0-	2255	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	2458 N	2458	-0-	-0- B	-0-	2457	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*08	2532 N	2532	-0-	-0- B	-0-	2531	2	1	9	N	1	1	8	-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979														
03	3627 X	3214	-0-	-413 B	-0-	3212	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04	3180 X	3105	-0-	-75 B	-0-	3103	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05	3587 X	3587	-0-	-0- B	-0-	3586	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	3637 X	3637	-0-	-0- B	-0-	3636	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	3596 X	3596	-0-	-0- B	-0-	3596	2			N	-0-			-0-
*08	3648 X	3648	-0-	-0- B	-0-	3648	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810												
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	
03	5549 X	4548	-0-	-1001 B	-0-	106 1	4419 2	N	21		43	
04	5433 X	5433	-0-	-0- B	-0-	23 9	5213 2	N	37		80	
05	5741 X	5741	-0-	-0- B	-0-	41 9	5529 2	N	-0-		80	
06	5195 X	5195	-0-	-0- B	-0-	212 1	5023 2	N	-0-		80	
07	5611 X	5150	-0-	-461 B	-0-	172 1	4904 2	N	55		135	
08	5735 X	5059	-0-	-676 B	-0-	185 1	4872 2	N	-0-		135	
						61 9						
						187 1						
VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102												
03	7847 X	7847	-0-	-0- B	-0-	7847 2		N	-0-		-0-	
04	5418 X	5418	-0-	-0- B	-0-	5418 2		N	-0-		-0-	
05	5794 X	5794	-0-	-0- B	-0-	5794 2		N	-0-		-0-	
06	5735 X	5735	-0-	-0- B	-0-	5735 2		N	-0-		-0-	
07	4433 X	2868	-0-	-1565 B	-0-	2868 2		N	-0-		-0-	
08	4433 X	15	-0-	-4418 B	-0-	15 2		N	-0-		-0-	
VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753												
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-		-0-	
04	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-			N	-0-		-0-	
05	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-		-0-	
06	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 2		N	-0-		-0-	
07	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2		N	-0-		-0-	
*08	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 2		N	-0-		-0-	
VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333												
03	4007 X	4007	-0-	-0- B	-0-	4007 2		N	-0-		-0-	
04	3840 X	3326	-0-	-514 B	-0-	3326 2		N	-0-		-0-	
05	3968 X	3764	-0-	-204 B	-0-	3764 2		N	-0-		-0-	
06	3870 X	3325	-0-	-545 B	-0-	3325 2		N	-0-		-0-	
07	3999 X	3642	-0-	-357 B	-0-	3642 2		N	-0-		-0-	
08	3999 X	3685	-0-	-314 B	-0-	3685 2		N	-0-		-0-	
KING, GAIL WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252												
03	3528 X	3528	-0-	-0- B	-0-	3528 2		N	-0-		-0-	
04	4606 X	4606	-0-	-0- B	-0-	4606 2		N	-0-		-0-	
05	4793 X	4793	-0-	-0- B	-0-	4793 2		N	-0-		-0-	
06	4705 X	4705	-0-	-0- B	-0-	4705 2		N	-0-		-0-	
07	4270 X	4270	-0-	-0- B	-0-	4270 2		N	-0-		-0-	
*08	3951 X	3951	-0-	-0- B	-0-	3951 2		N	-0-		-0-	
VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528												
03	4750 X	4750	-0-	-0- B	-0-	4750 2		N	-0-		-0-	
04	7909 X	7909	-0-	-0- B	-0-	7909 2		N	-0-		-0-	
05	6949 X	6949	-0-	-0- B	-0-	6949 2		N	-0-		-0-	
06	6884 X	6884	-0-	-0- B	-0-	6884 2		N	-0-		-0-	
07	1953 X	511	-0-	-1442 B	-0-	511 2		N	-0-		-0-	
*08	7258 X	7258	-0-	-0- B	-0-	7258 2		N	-0-		-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142															
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	3007 X	2320	-0-	-687 B	-0-	2312	2	8	9	N	7	7	8	-0-	
04	2786 X	2786	-0-	-0- B	-0-	2778	2	8	9	N	7	7	8	-0-	
05	2728 X	2075	-0-	-653 B	-0-	2072	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
06	2640 X	2228	-0-	-412 B	-0-	2224	2	4	9	N	4	4	8	-0-	
07	2883 X	2538	-0-	-345 B	-0-	2536	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
08	2883 X	1750	-0-	-1133 B	-0-	1747	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
EPPEES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994															
03	4692 X	4692	-0-	-0- B	-0-	4692	2			N	-0-			-0-	
04	5869 X	5869	-0-	-0- B	-0-	5869	2			N	-0-			-0-	
05	5488 X	5488	-0-	-0- B	-0-	5488	2			N	-0-			-0-	
06	5481 X	5481	-0-	-0- B	-0-	5481	2			N	-0-			-0-	
07	4350 X	4350	-0-	-0- B	-0-	4350	2			N	-0-			-0-	
*08	4033 X	4033	-0-	-0- B	-0-	4033	2			N	-0-			-0-	
HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF. 13174 - 14914															
03	1723 N	1723	-0-	-0- B	-0-	75	1	1648	2	N	-0-			-0-	
04	1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	67	1	1632	2	N	-0-			-0-	
05	1705 N	1682	-0-	-23 B	-0-	83	1	1599	2	N	-0-			-0-	
06	1796 N	1796	-0-	-0- B	-0-	96	1	1700	2	N	-0-			-0-	
07	1767 N	1676	-0-	-91 B	-0-	91	1	1585	2	N	-0-			-0-	
*08	2737 N	2737	-0-	-0- B	-0-	131	1	2606	2	N	-0-			-0-	
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705															
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-	
KING, GAIL WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 14646 PERF. 14470 - 18953															
03	10261 X	5448	-0-	-4813 B	-0-	5448	2			N	-0-			-0-	
04	10770 X	-0-	-0-	-10770 B	-0-					N	-0-			-0-	
05	12958 X	-0-	-0-	-12958 B	-0-					N	-0-			-0-	
06	12540 X	-0-	-0-	-12540 B	-0-					N	-0-			-0-	
07	12958 X	-0-	-0-	-12958 B	-0-					N	-0-			-0-	
08	5456 X	-0-	-0-	-5456 B	-0-					N	-0-			-0-	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF. 12506 - 14021															
03	3441 X	3372	-0-	-69 B	-0-	3370	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
04	3330 X	3135	-0-	-195 B	-0-	3134	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
05	3379 X	3324	-0-	-55 B	-0-	3323	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
06	3270 X	3045	-0-	-225 B	-0-	3045	2			N	-0-			-0-	
07	3379 X	3309	-0-	-70 B	-0-	3309	2			N	-0-			-0-	
08	3379 X	3083	-0-	-296 B	-0-	3082	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881															
03	1829 N	1597	-0-	-232 B	-0-	1597	2			N	-0-			-0-	
04	1530 N	1513	-0-	-17 B	-0-	1513	2			N	-0-			-0-	
05	1643 N	175	-0-	-1468 B	-0-	175	2			N	-0-			-0-	
06	1560 N	887	-0-	-673 B	-0-	887	2			N	-0-			-0-	
07	1550 N	1402	-0-	-148 B	-0-	1402	2			N	-0-			-0-	
*08	1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334	2			N	-0-			-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
KING, GAIL WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401																
M O	ALLOW CODE	GAS 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		
03	3906 X	3405	-0-	-501 B	-0-	3405	2			N	-0-			-0-		
04	3540 X	3086	-0-	-454 B	-0-	3086	2			N	-0-			-0-		
05	3534 X	2939	-0-	-595 B	-0-	2939	2			N	-0-			-0-		
06	3360 X	2970	-0-	-390 B	-0-	2970	2			N	-0-			-0-		
07	3410 X	3047	-0-	-363 B	-0-	3047	2			N	-0-			-0-		
08	3410 X	2963	-0-	-447 B	-0-	2963	2			N	-0-			-0-		
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870																
03	3100 X	1368	-0-	-1732 B	-0-	1354	2	14	9	N	13	13	8	-0-		
04	1800 X	1396	-0-	-404 B	-0-	1368	2	28	9	N	25	25	8	-0-		
05	2528 X	2528	-0-	-0- B	-0-	2514	2	14	9	N	13	13	8	-0-		
06	1788 X	1788	-0-	-0- B	-0-	1779	2	9	9	N	8	8	8	-0-		
07	1807 X	1807	-0-	-0- B	-0-	1803	2	4	9	N	4	4	8	-0-		
08	2542 X	1707	-0-	-835 B	-0-	1701	2	6	9	N	5	5	8	-0-		
HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953																
03	6076 X	4468	-0-	-1608 B	-0-	4468	2			N	-0-			17		
04	5880 X	3833	-0-	-2047 B	-0-	3833	2			N	-0-			17		
05	5983 X	2692	-0-	-3291 B	-0-	2692	2			N	-0-			17		
06	5790 X	1519	-0-	-4271 B	-0-	1519	2			N	-0-			17		
07	5983 X	1905	-0-	-4078 B	-0-	1905	2			N	-0-			17		
08	4464 X	1201	-0-	-3263 B	-0-	1201	2			N	-0-			17		
PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315																
03	1488 N	1262	-0-	-226 B	-0-	1262	2			N	-0-			55		
04	1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	2			N	-0-			55		
05	1705 N	1069	-0-	-636 B	-0-	1069	2			N	-0-			55		
06	1230 N	850	-0-	-380 B	-0-	850	2			N	-0-			55		
07	1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336	2			N	-0-			55		
*08	1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	2			N	-0-			55		
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889																
03	3379 X	2196	-0-	-1183 B	-0-	2195	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
04	3270 X	2799	-0-	-471 B	-0-	2798	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
05	3193 X	2887	-0-	-306 B	-0-	2886	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
06	3090 X	2073	-0-	-1017 B	-0-	2072	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
07	2976 X	1955	-0-	-1021 B	-0-	1955	2			N	-0-			-0-		
08	2883 X	1758	-0-	-1125 B	-0-	1757	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
KING, GAIL WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653																
03	3942 X	3942	-0-	-0- B	-0-	3942	2			N	-0-			-0-		
04	3720 X	2518	-0-	-1202 B	-0-	2518	2			N	-0-			-0-		
05	5753 X	5753	-0-	-0- B	-0-	5753	2			N	-0-			-0-		
06	3720 X	3335	-0-	-385 B	-0-	3335	2			N	-0-			-0-		
07	3944 X	3944	-0-	-0- B	-0-	3944	2			N	-0-			-0-		
*08	5327 X	5327	-0-	-0- B	-0-	5327	2			N	-0-			-0-		
HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133																
03	26374 X	26374	-0-	-0- B	-0-	26374	2			N	-0-			18		
04	23392 X	23392	-0-	-0- B	-0-	23392	2			N	-0-			18		
05	26319 X	23127	-0-	-3192 B	-0-	23127	2			N	-0-			18		
06	25530 X	21439	-0-	-4091 B	-0-	21439	2			N	-0-			18		
07	26381 X	21863	-0-	-4518 B	-0-	21863	2			N	-0-			18		
08	26381 X	21084	-0-	-5297 B	-0-	21084	2			N	-0-			18		

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 M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	7285 X	4890	-0-	-2395 B	-0-	4890	2			N	-0-			-0-
04	7050 X	2670	-0-	-4380 B	-0-	2670	2			N	-0-			-0-
05	7750 X	2592	-0-	-5158 B	-0-	2592	2			N	-0-			-0-
06	7500 X	2584	-0-	-4916 B	-0-	2584	2			N	-0-			-0-
07	7750 X	2656	-0-	-5094 B	-0-	2656	2			N	-0-			-0-
08	4898 X	2303	-0-	-2595 B	-0-	2303	2			N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260														
03	12276 X	7516	-0-	-4760 B	-0-	7516	2			N	-0-			-0-
04	11880 X	6269	-0-	-5611 B	-0-	6269	2			N	-0-			-0-
05	9982 X	5994	-0-	-3988 B	-0-	5994	2			N	-0-			-0-
06	9660 X	5830	-0-	-3830 B	-0-	5830	2			N	-0-			-0-
07	7502 X	5770	-0-	-1732 B	-0-	5770	2			N	-0-			-0-
08	7502 X	5874	-0-	-1628 B	-0-	5874	2			N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785														
03	10044 X	5050	-0-	-4994 B	-0-	5050	2			N	-0-			-0-
04	10620 X	6559	-0-	-4061 B	-0-	6559	2			N	-0-			-0-
05	10974 X	3376	-0-	-7598 B	-0-	3376	2			N	-0-			-0-
06	17049 X	17049	-0-	-0- B	-0-	17049	2			N	-0-			-0-
07	6789 X	5648	-0-	-1141 B	-0-	5648	2			N	-0-			-0-
*08	14411 X	14411	-0-	-0- B	-0-	14411	2			N	-0-			-0-
FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905														
03	6045 X	3696	-0-	-2349 B	-0-	3675	2	21	9	N	19	19 8		-0-
04	5040 X	3713	-0-	-1327 B	-0-	3692	2	21	9	N	19	19 8		-0-
05	5208 X	2900	-0-	-2308 B	-0-	2891	2	9	9	N	8	8 8		-0-
06	4470 X	4000	-0-	-470 B	-0-	3985	2	15	9	N	14	14 8		-0-
07	4619 X	4362	-0-	-257 B	-0-	4354	2	8	9	N	7	7 8		-0-
*08	4026 X	4026	-0-	-0- B	-0-	4016	2	10	9	N	9	9 8		-0-
BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903														
03	86180 X	78323	-0-	-7857 B	-0-	78323	2			N	-0-			20
04	83400 X	76259	-0-	-7141 B	-0-	76259	2			N	-0-			20
05	86180 X	76887	-0-	-9293 B	-0-	76887	2			N	-0-			20
06	79110 X	69194	-0-	-9916 B	-0-	69194	2			N	-0-			20
07	81747 X	74176	-0-	-7571 B	-0-	74176	2			N	-0-			20
08	78802 X	72130	-0-	-6672 B	-0-	72130	2			N	-0-			20
HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153														
03	32536 X	32536	-0-	-0- B	-0-	32536	2			N	-0-			-0-
04	14062 X	14062	-0-	-0- B	-0-	14062	2			N	-0-			-0-
05	12281 X	12281	-0-	-0- B	-0-	12281	2			N	-0-			-0-
06	8022 X	8022	-0-	-0- B	-0-	8022	2			N	-0-			-0-
07	12153 X	12153	-0-	-0- B	-0-	12153	2			N	-0-			-0-
*08	16873 X	16873	-0-	-0- B	-0-	16873	2			N	-0-			-0-
FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490														
03	2790 X	1772	-0-	-1018 B	-0-	1772	2			N	-0-			-0-
04	2700 X	1555	-0-	-1145 B	-0-	1555	2			N	-0-			-0-
05	2759 X	1308	-0-	-1451 B	-0-	1308	2			N	-0-			-0-
06	2640 X	1505	-0-	-1135 B	-0-	1505	2			N	-0-			-0-
07	2232 X	1293	-0-	-939 B	-0-	1293	2			N	-0-			-0-
*08	2246 X	2246	-0-	-0- B	-0-	2246	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	9920 X	-0-	-0-	-9920 B	-0-					N	-0-			-0-
04	2790 X	-0-	-0-	-2790 B	-0-					N	-0-			-0-
05	2883 X	-0-	-0-	-2883 B	-0-					N	-0-			-0-
06	2790 X	140	-0-	-2650 B	-0-	6	1	134	2	N	-0-			-0-
07	221 X	221	-0-	-0- B	-0-	9	1	212	2	N	-0-			-0-
*08	94 X	94	-0-	-0- B	-0-	4	1	90	2	N	-0-			-0-
EPPEES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685														
03	1364 X	687	-0-	-677 B	-0-	687	2			N	-0-			-0-
04	1320 X	646	-0-	-674 B	-0-	646	2			N	-0-			-0-
05	971 X	971	-0-	-0- B	-0-	971	2			N	-0-			-0-
06	2660 X	2660	-0-	-0- B	-0-	2660	2			N	-0-			-0-
07	8865 X	8865	-0-	-0- B	-0-	8865	2			N	-0-			-0-
*08	4944 X	4944	-0-	-0- B	-0-	4944	2			N	-0-			-0-
FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753														
03	35921 X	35921	-0-	-0- B	-0-	35921	2			N	-0-			-0-
04	26070 X	18137	-0-	-7933 B	-0-	18137	2			N	-0-			-0-
05	26939 X	20627	-0-	-6312 B	-0-	20627	2			N	-0-			-0-
06	26070 X	22866	-0-	-3204 B	-0-	22866	2			N	-0-			-0-
07	26939 X	9564	-0-	-17375 B	-0-	9564	2			N	-0-			-0-
08	26939 X	21173	-0-	-5766 B	-0-	21173	2			N	-0-			-0-
JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 18390														
03	8039 X	8039	-0-	-0- B	-0-	8039	2			N	-0-			-0-
04	7714 X	7714	-0-	-0- B	-0-	7714	2			N	-0-			-0-
05	8959 X	8959	-0-	-0- B	-0-	8959	2			N	-0-			-0-
06	7430 X	7430	-0-	-0- B	-0-	7430	2			N	-0-			-0-
07	9722 X	9722	-0-	-0- B	-0-	9722	2			N	-0-			-0-
*08	7600 X	7600	-0-	-0- B	-0-	7600	2			N	-0-			-0-
RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769														
03	4445 X	4445	-0-	-0- B	-0-	158	1	4287	2	N	-0-			-0-
04	4422 X	4422	-0-	-0- B	-0-	137	1	4285	2	N	-0-			-0-
05	4333 X	4333	-0-	-0- B	-0-	131	1	4202	2	N	-0-			-0-
06	4031 X	4031	-0-	-0- B	-0-	120	1	3911	2	N	-0-			-0-
07	3859 X	3859	-0-	-0- B	-0-	106	1	3753	2	N	-0-			-0-
08	3720 X	3155	-0-	-565 B	-0-	115	1	3040	2	N	-0-			-0-
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363														
03	2852 X	-0-	-0-	-2852 B	-0-					N	-0-			-0-
04	35791 X	35791	-0-	-0- B	-0-	35791	2			N	-0-			-0-
05	34373 X	34373	-0-	-0- B	-0-	34373	2			N	-0-			-0-
06	26551 X	26551	-0-	-0- B	-0-	26551	2			N	-0-			-0-
07	21080 X	20490	-0-	-590 B	-0-	20490	2			N	-0-			-0-
08	21080 X	17927	-0-	-3153 B	-0-	17927	2			N	-0-			-0-
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 266338 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 14298 PERF.11687 - 14036														
03	5239 X	4541	-0-	-698 B	-0-	4537	2	4	9	N	4	4	8	-0-
04	6836 X	6836	-0-	-0- B	-0-	6829	2	7	9	N	6	6	8	-0-
05	6297 X	6297	-0-	-0- B	-0-	6293	2	4	9	N	4	4	8	-0-
06	5858 X	5858	-0-	-0- B	-0-	5855	2	3	9	N	3	3	8	-0-
07	7068 X	5960	-0-	-1108 B	-0-	5958	2	2	9	N	2	2	8	-0-
08	7068 X	6101	-0-	-967 B	-0-	6098	2	3	9	N	3	3	8	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	9176 X	7934	-0-	-1242 B	-0-	7934	2			N	-0-	-0-
04	8880 X	8025	-0-	-855 B	-0-	8025	2			N	-0-	-0-
05	9176 X	7651	-0-	-1525 B	-0-	7651	2			N	-0-	-0-
06	8880 X	7718	-0-	-1162 B	-0-	7718	2			N	-0-	-0-
07	9176 X	7923	-0-	-1253 B	-0-	7923	2			N	-0-	-0-
08	8308 X	7230	-0-	-1078 B	-0-	7230	2			N	-0-	-0-
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603												
03	18569 X	-0-	-0-	-18569 B	-0-					N	-0-	-0-
04	17970 X	12336	-0-	-5634 B	-0-	12336	2			N	-0-	-0-
05	17223 X	17223	-0-	-0- B	-0-	17223	2			N	-0-	-0-
06	15675 X	15675	-0-	-0- B	-0-	15675	2			N	-0-	-0-
07	15450 X	15450	-0-	-0- B	-0-	15450	2			N	-0-	-0-
08	17236 X	14982	-0-	-2254 B	-0-	14982	2			N	-0-	-0-
FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468												
03	28675 X	23793	-0-	-4882 B	-0-	23793	2			N	-0-	-0-
04	27750 X	19694	-0-	-8056 B	-0-	19694	2			N	-0-	-0-
05	28675 X	25768	-0-	-2907 B	-0-	25768	2			N	-0-	-0-
06	27750 X	25486	-0-	-2264 B	-0-	25486	2			N	-0-	-0-
07	28675 X	25567	-0-	-3108 B	-0-	25567	2			N	-0-	-0-
08	25761 X	20219	-0-	-5542 B	-0-	20219	2			N	-0-	-0-
BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265												
03	31217 X	-0-	-0-	-31217 B	-0-					N	-0-	8
04	29610 X	-0-	-0-	-29610 B	-0-					N	-0-	8
05	20832 X	-0-	-0-	-20832 B	-0-					N	-0-	8
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	8
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	8
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	8
BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543												
03	5270 X	4721	-0-	-549 B	-0-	4721	2			N	-0-	43
04	4050 X	2656	-0-	-1394 B	-0-	2656	2			N	-0-	43
05	4185 X	-0-	-0-	-4185 B	-0-					N	-0-	43
06	4560 X	3711	-0-	-849 B	-0-	3681	2	30	9	N	27	70
07	4712 X	3624	-0-	-1088 B	-0-	3624	2			N	-0-	70
08	4712 X	3476	-0-	-1236 B	-0-	3476	2			N	-0-	70
SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978												
03	8049 X	8049	-0-	-0- B	-0-	8049	2			N	-0-	-0-
04	6900 X	6488	-0-	-412 B	-0-	6488	2			N	-0-	-0-
05	8866 X	7125	-0-	-1741 B	-0-	7125	2			N	-0-	-0-
06	8580 X	5635	-0-	-2945 B	-0-	5635	2			N	-0-	-0-
07	8866 X	4686	-0-	-4180 B	-0-	4686	2			N	-0-	-0-
08	8060 X	6016	-0-	-2044 B	-0-	6016	2			N	-0-	-0-
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984												
03	13640 X	3321	-0-	-10319 B	-0-	3321	2			N	-0-	-0-
04	12930 X	11621	-0-	-1309 B	-0-	11621	2			N	-0-	-0-
05	12217 X	12217	-0-	-0- B	-0-	12217	2			N	-0-	-0-
06	11928 X	11928	-0-	-0- B	-0-	11928	2			N	-0-	-0-
07	11997 X	11261	-0-	-736 B	-0-	11261	2			N	-0-	-0-
08	12214 X	11429	-0-	-785 B	-0-	11429	2			N	-0-	-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 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		
03	19013 X	19013	-0-	-0- B	-0-	19013 2	N	-0-			-0-		
04	16124 X	16124	-0-	-0- B	-0-	16124 2	N	-0-			-0-		
05	24969 X	24969	-0-	-0- B	-0-	24969 2	N	-0-			-0-		
06	23554 X	23554	-0-	-0- B	-0-	23554 2	N	-0-			-0-		
07	20382 X	20382	-0-	-0- B	-0-	20382 2	N	-0-			-0-		
*08	20748 X	20748	-0-	-0- B	-0-	20748 2	N	-0-			-0-		
FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129													
03	2046 X	1661	-0-	-385 B	-0-	1661 2	N	-0-			57		
04	1890 X	1591	-0-	-299 B	-0-	1591 2	N	-0-			57		
05	2573 X	1604	-0-	-969 B	-0-	1604 2	N	-0-			57		
06	2490 X	1521	-0-	-969 B	-0-	1521 2	N	-0-			57		
07	3003 X	3003	-0-	-0- B	-0-	3003 2	N	-0-			57		
08	1674 X	1620	-0-	-54 B	-0-	1620 2	N	-0-			57		
HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598													
03	3627 X	3365	-0-	-262 B	-0-	3365 2	N	-0-			-0-		
04	3307 X	3307	-0-	-0- B	-0-	3307 2	N	-0-			-0-		
05	3450 X	3450	-0-	-0- B	-0-	3450 2	N	-0-			-0-		
06	3598 X	3598	-0-	-0- B	-0-	3598 2	N	-0-			-0-		
07	3438 X	3438	-0-	-0- B	-0-	3438 2	N	-0-			-0-		
08	3441 X	3285	-0-	-156 B	-0-	3285 2	N	-0-			-0-		
EPPEs, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656													
03	3472 X	2832	-0-	-640 B	-0-	2832 2	N	-0-			76		
04	3446 X	3446	-0-	-0- B	-0-	3446 2	N	-0-			76		
05	4309 X	4236	-0-	-73 B	-0-	4236 2	N	-0-			76		
06	4170 X	3394	-0-	-776 B	-0-	3394 2	N	-0-			76		
07	4309 X	2885	-0-	-1424 B	-0-	2885 2	N	-0-			76		
*08	6670 X	6670	-0-	-0- B	-0-	6670 2	N	-0-			76		
HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003													
03	16615 X	16615	-0-	-0- B	-0-	16615 2	N	-0-			47		
04	17357 X	17357	-0-	-0- B	-0-	17357 2	N	-0-			47		
05	17887 X	17156	-0-	-731 B	-0-	17092 2	64 9 N	58			105		
06	17310 X	16690	-0-	-620 B	-0-	16690 2	N	-0-			105		
07	20434 X	20434	-0-	-0- B	-0-	20393 2	41 9 N	37			142		
*08	22226 X	22226	-0-	-0- B	-0-	22218 2	8 9 N	7			149		
HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453													
03	31212 X	31212	-0-	-0- B	-0-	31212 2	N	-0-			-0-		
04	11245 X	11245	-0-	-0- B	-0-	11245 2	N	-0-			-0-		
05	14516 X	14516	-0-	-0- B	-0-	14516 2	N	-0-			-0-		
06	15463 X	15463	-0-	-0- B	-0-	15463 2	N	-0-			-0-		
07	7000 X	7000	-0-	-0- B	-0-	7000 2	N	-0-			-0-		
*08	10165 X	10165	-0-	-0- B	-0-	10165 2	N	-0-			-0-		
HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454													
03	76880 X	24375	-0-	-52505 B	-0-	24375 2	N	-0-			-0-		
04	39000 X	18740	-0-	-20260 B	-0-	18740 2	N	-0-			-0-		
05	30597 X	18336	-0-	-12261 B	-0-	18336 2	N	-0-			-0-		
06	26790 X	15930	-0-	-10860 B	-0-	15930 2	N	-0-			-0-		
07	27218 X	15507	-0-	-11711 B	-0-	15507 2	N	-0-			-0-		
08	24366 X	14452	-0-	-9914 B	-0-	14452 2	N	-0-			-0-		

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	31465 X	28510	-0-	-2955 B	-0-	28510	2			N	-0-			90
04	29760 X	26447	-0-	-3313 B	-0-	26447	2			N	-0-			90
05	30101 X	27137	-0-	-2964 B	-0-	27137	2			N	-0-			90
06	27600 X	25843	-0-	-1757 B	-0-	25843	2			N	-0-			90
07	28520 X	27576	-0-	-944 B	-0-	27576	2			N	-0-			90
08	28520 X	26946	-0-	-1574 B	-0-	26946	2			N	-0-			90
HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14950 - 16516														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150 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-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 14319 PERF.15050 - 17928														
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	2 X	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			-0-
05	9 X	9	-0-	-9 B	-0-	9	2			N	-0-			-0-
06	2 X	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			-0-
07	73469 X	73469	-0-	-0- B	-0-	73469	2			N	-0-			-0-
*08	43160 X	43160	-0-	-0- B	-0-	43160	2			N	-0-			-0-
FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200														
03	48294 X	48294	-0-	-0- B	-0-	48294	2			N	-0-			-0-
04	45818 X	45818	-0-	-0- B	-0-	45818	2			N	-0-			-0-
05	42439 X	42439	-0-	-0- B	-0-	42439	2			N	-0-			-0-
06	41570 X	41570	-0-	-0- B	-0-	41570	2			N	-0-			-0-
07	34456 X	34456	-0-	-0- B	-0-	34456	2			N	-0-			-0-
*08	39437 X	39437	-0-	-0- B	-0-	39437	2			N	-0-			-0-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 278113 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 14742 PERF.15550 - 17678														
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-
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325														
03	8732 X	8732	-0-	-0- B	-0-	8732	2			N	-0-			-0-
04	5910 X	5823	-0-	-87 B	-0-	5823	2			N	-0-			-0-
05	37535 X	37535	-0-	-0- B	-0-	37535	2			N	-0-			-0-
06	33367 X	33367	-0-	-0- B	-0-	33367	2			N	-0-			-0-
07	29058 X	29058	-0-	-0- B	-0-	29058	2			N	-0-			-0-
*08	26295 X	26295	-0-	-0- B	-0-	26295	2			N	-0-			-0-
FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 3HR RRCID -> 284901 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13754 - 19103														
03	243505 X	176923	-0-	-66582 B	-0-	176923	2			N	-0-			-0-
04	235650 X	123016	-0-	-112634 B	-0-	123016	2			N	-0-			-0-
05	243505 X	124795	-0-	-118710 B	-0-	124795	2			N	-0-			-0-
06	235650 X	110408	-0-	-125242 B	-0-	110408	2			N	-0-			-0-
07	221154 X	110904	-0-	-110250 B	-0-	110904	2			N	-0-			-0-
08	176917 X	104198	-0-	-72719 B	-0-	104198	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 285257 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13580 - 19483																	
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	348400 X	348400	-0-	-0-	B	-0-	348400	2			N	-0-					-0-
04	265562 X	265562	-0-	-0-	B	-0-	265562	2			N	-0-					-0-
05	274411 X	274411	-0-	-0-	B	-0-	274411	2			N	-0-					-0-
06	337170 X	244731	-0-	-92439	B	-0-	244731	2			N	-0-					-0-
07	348409 X	232137	-0-	-116272	B	-0-	232137	2			N	-0-					-0-
08	348409 X	209871	-0-	-138538	B	-0-	209871	2			N	-0-					-0-

HUNTER-FOUNTAIN-SARANDOS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 285979 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13260 - 18543																	
03	SHUT IN	348643	-0-	348643	B	431453	348643	2			N	-0-					-0-
04	807413 X	375960	-0-	-431453	B	-0-	375960	2			N	-0-					-0-
05	400520 X	364346	-0-	-36174	B	-0-	364346	2			N	-0-					-0-
06	387600 X	298326	-0-	-89274	B	-0-	298326	2			N	-0-					-0-
07	400520 X	249819	-0-	-150701	B	-0-	249819	2			N	-0-					-0-
08	400520 X	201933	-0-	-198587	B	-0-	201933	2			N	-0-					-0-

BLAZEK-LOUISE COOK 'A' WELL #: 1H RRCID -> 286479 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 13811 PERF. N/A																	
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	169759	-0-	169759	B	169759	169759	2			N	-0-					-0-
07	SHUT IN	383581	-0-	383581	B	553340	383581	2			N	-0-					-0-
08	SHUT IN	452848	-0-	452848	B	1006188	452848	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
BRG LONE STAR LTD. 090870																	
CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276032 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 8934																	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445																	
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225289 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9049																	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233691 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8857 - 8941																	
03	558 N	495	-0-	-63		-0-	495	3			Y	-0-					-0-
04	510 N	477	-0-	-33		-0-	477	3			Y	-0-					-0-
05	496 N	487	-0-	-9		-0-	487	3			Y	-0-					-0-
06	480 N	471	-0-	-9		-0-	471	3			Y	-0-					-0-
07	496 N	479	-0-	-17		-0-	479	3			Y	-0-					-0-
08	496 N	463	-0-	-33		-0-	463	3			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (PETTIT)													CNTY: LEON	
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
BURLERSON, M. G. "A"														
WELL #: 9U RRCID -> 235885 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5470 3				N	-0-			-0-
04	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	5516 3				N	-0-			-0-
05	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	5612 3				N	-0-			-0-
06	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	5174 3				N	-0-			-0-
07	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	5813 3				N	-0-			-0-
*08	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	5408 3				N	-0-			-0-
PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP														
HOLIDAY RESOURCES "A"														
WELL #: 680770 1 RRCID -> 148379 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8312 - 8400														
03	1023 N	1002	-0-	-21	-0-	1002 2				N	-0-			42
04	990 N	989	-0-	-1	-0-	989 2				N	-0-			42
*05	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2				N	-0-			42
*06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2				N	-0-			42
07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2				N	-0-			42
*08	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2				N	-0-			42
VALENCE OPERATING COMPANY														
ELLIS -B-														
WELL #: 881167 1 RRCID -> 097935 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8778 - 9278														
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	5 1	189 2	Y			-0-			-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	4 1	140 2	Y			-0-			-0-
05	217 N	146	-0-	-71	-0-	4 1	142 2	Y			-0-			-0-
06	180 N	142	-0-	-38	-0-	4 1	138 2	Y			-0-			-0-
07	155 N	127	-0-	-28	-0-	4 1	123 2	Y			-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y			-0-			-0-
RUSSELL "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 166889 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9122 - 9285														
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-
CAMPBELL GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 173943 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8920 - 9100														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
CAMPBELL GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 174903 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8945 - 9132														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
GILLEN, IRA				//CONT.// 881167		WELL #: 1		RRCID -> 176121		COMPL. DATE 11/09/1999		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8778 - 8908				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS "B"					WELL #: 2		RRCID -> 179495		COMPL. DATE 06/08/2000				TOTAL DEPTH 9504		PERF. 8644 - 8932			
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL GAS UNIT					WELL #: 4		RRCID -> 179609		COMPL. DATE 07/13/2000				TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8901 - 9110			
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

GILLEN, IRA					WELL #: 2		RRCID -> 180076		COMPL. DATE 06/30/2000				TOTAL DEPTH 9508		PERF. 8828 - 8956			
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"					WELL #: 2		RRCID -> 180421		COMPL. DATE 08/25/2000				TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8989 - 9213			
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS "B"					WELL #: 3		RRCID -> 181809		COMPL. DATE 09/24/2000				TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8832 - 9040			
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL GAS UNIT					WELL #: 1		RRCID -> 184732		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10260		PERF. 9025 - 9796			
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON									
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167															
RUSSELL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184953		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 9259									
M	0	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
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 262397		COMPL. DATE 05/29/2011		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922									
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL "A"		WELL #: 6		RRCID -> 262598		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133									
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL "A"		WELL #: 7		RRCID -> 264522		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089									
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL "A"		WELL #: 4R		RRCID -> 265162		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732									
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 266106		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044									
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLEN, IRA		WELL #: 3		RRCID -> 266213		COMPL. DATE 01/09/2012		TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161									
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
XTO ENERGY INC.				945936							
HARRELL "C"		WELL #:		2		RRCID -> 146008		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 9533 PERF. 8656 - 9160	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	13
04		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	13
05		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	13
06		60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2		N	13
07		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	13
08		93 N	40	-0-	-53	-0-	40	2		N	13
REED "E"		WELL #:		2		RRCID -> 148918		COMPL. DATE 01/31/1994		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8850 - 9237	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
WATSON, ELMORE ESTATE		WELL #:		1		RRCID -> 154483		COMPL. DATE 12/09/2012		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9191 - 9385	
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	37
04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	37
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	37
06		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	37
07		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	37
08		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	37
PINNACLE		WELL #:		1		RRCID -> 159236		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8797 - 9229	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	40
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	40
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	40
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	40
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	40
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	40
MARSHALL 'A'		WELL #:		6		RRCID -> 159257		COMPL. DATE 02/09/1996		TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9003 - 9697	
03		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2		N	28
04		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2		N	28
05		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2		N	28
06		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2		N	28
07		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2		N	28
*08		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2		N	28
COOK, LOUISE		WELL #:		1		RRCID -> 186132		COMPL. DATE 08/20/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252	
03		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-
05		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-
06		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-
07		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-
*08		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-
REED "E"		WELL #:		4		RRCID -> 186176		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962	
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

BEAR GRASS (PETTIT)														
XTO ENERGY INC.														
REED "E"														
WELL #: 5 RRCID -> 186291 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 8979														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(CODE) UNDERAGE			AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 188333 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9122 - 9392														
03	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	-0-	1863	2		N	-0-			-0-
04	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	-0-	1838	2		N	-0-			-0-
05	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	-0-	1907	2		N	-0-			-0-
06	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	-0-	1808	2		N	-0-			-0-
07	1891 N	1881	-0-	-10	-0-	-0-	1881	2		N	-0-			-0-
08	1922 N	1901	-0-	-21	-0-	-0-	1901	2		N	-0-			-0-
COOK, LOUISE WELL #: A 3 RRCID -> 194828 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442														
03	1395 N	1277	-0-	-118	-0-	-0-	1277	2		N	-0-			91
04	1110 N	1002	-0-	-108	-0-	-0-	1002	2		N	-0-			91
05	1209 N	901	-0-	-308	-0-	-0-	901	2		N	-0-			91
06	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	-0-	1258	2		N	-0-			91
07	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	-0-	1292	2	30 9	N	27			118
*08	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	-0-	1279	2	2 9	N	2			120
COOK, LOUISE WELL #: A 2 RRCID -> 194919 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506														
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			63
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			63
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	2		N	-0-			63
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			63
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-	14	2		N	-0-			63
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-			63
ELMORE WATSON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 195959 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400														
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			30
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			30
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			30
06	210 N	98	-0-	-112	-0-	-0-	98	2		N	-0-			30
07	217 N	105	-0-	-112	-0-	-0-	105	2		N	-0-			30
08	186 N	137	-0-	-49	-0-	-0-	137	2		N	-0-			30
BLAZEK WELL #: 2 RRCID -> 202048 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346														
03	1581 N	1443	-0-	-138	-0-	-0-	1443	2		N	-0-			20
04	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	-0-	1501	2		N	-0-			20
05	1519 N	1343	-0-	-176	-0-	-0-	1343	2		N	-0-			20
06	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	-0-	1435	2		N	-0-			20
07	1550 N	1461	-0-	-89	-0-	-0-	1461	2		N	-0-			20
*08	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	-0-	1403	2		N	-0-			20
SARANDOS WELL #: 1 RRCID -> 205020 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306														
03	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	-0-	1275	2	70 9	N	64			147
04	1380 N	540	-0-	-840	-0-	-0-	539	2	1 9	N	1			148
05	1426 N	1078	-0-	-348	-0-	-0-	1056	2	22 9	N	20			168
06	1290 N	774	-0-	-516	-0-	-0-	713	2	61 9	N	55	191 1		32
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-			32
08	1085 N	670	-0-	-415	-0-	-0-	670	2		N	-0-			32

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
PULLEN GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 205574		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9316 - 9500				
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
03	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-		6436 2	8 9	Y	7				48
04	6732 X	6732	-0-	-0-	-0-		6728 2	4 9	Y	4				52
05	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-		6757 2	13 9	Y	12				64
06	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-		5956 2	1 9	Y	1				65
07	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-		6106 2	26 9	Y	24		59 1		30
*08	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-		7008 2		Y	-0-				30

FULTON "A"		WELL #:		5		RRCID -> 208420		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 8918				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FULTON "A"		WELL #:		4		RRCID -> 209406		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 8944				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PINNACLE		WELL #:		3		RRCID -> 216787		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8742				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PULLEN GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 217759		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9348				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HOLMES "S"		WELL #:		8		RRCID -> 219145		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 9201				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

EPPES		WELL #:		1		RRCID -> 219375		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8785 - 8832				
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-

BEAR GRASS (PETTIT)														
XTO ENERGY INC.														
HOLMES "S"														
//CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON //CONT.// 945936 WELL #: 2 RRCID -> 219488 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9094														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221686 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 9171														
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HULL, EFFIE MAE WELL #: 3 RRCID -> 222468 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8962 - 9091														
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2				N	-0-	28
04	780	N	358	-0-	-422	-0-	358	2				N	-0-	28
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2				N	-0-	28
06	420	N	167	-0-	-253	-0-	167	2				N	-0-	28
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2				N	-0-	28
*08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2				N	-0-	28
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225708 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886														
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226289 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 8908														
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HOLMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229428 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 8958														
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230303 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 9032														
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BEAR GRASS (PETTIT)														
XTO ENERGY INC.														
KING, GAIL														
WELL #: 39														
RRCID -> 233473														
COMPL. DATE 11/14/2007														
TOTAL DEPTH 13150														
PERF. 8909 - 9035														
CNTY: LEON														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 233741														
COMPL. DATE 02/05/2008														
TOTAL DEPTH 9868														
PERF. 8790 - 9019														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FULTON "A"														
WELL #: 12														
RRCID -> 234852														
COMPL. DATE 03/08/2008														
TOTAL DEPTH 14328														
PERF. 8826 - 8929														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HOLMES "S"														
WELL #: 5														
RRCID -> 234874														
COMPL. DATE 03/14/2008														
TOTAL DEPTH 15400														
PERF. 9114 - 9250														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FULTON "A"														
WELL #: 8														
RRCID -> 236046														
COMPL. DATE 02/28/2008														
TOTAL DEPTH 13200														
PERF. 8860 - 8982														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FULTON "A"														
WELL #: 10														
RRCID -> 241458														
COMPL. DATE 06/18/2008														
TOTAL DEPTH 14420														
PERF. 8745 - 8951														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II														
WELL #: 8														
RRCID -> 243010														
COMPL. DATE 08/03/2008														
TOTAL DEPTH 15000														
PERF. 8726 - 8867														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
H. L. & P. GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 243026			COMPL. DATE 10/09/2008			TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 8931							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II			WELL #: 2			RRCID -> 243424			COMPL. DATE 06/17/2008			TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 9044							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 243832			COMPL. DATE 11/06/2008			TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 8845							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
REED "E" GAS UNIT			WELL #: 9			RRCID -> 246820			COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 8923							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
REED "E" GAS UNIT			WELL #: 18			RRCID -> 247483			COMPL. DATE 02/28/2009			TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 8901							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
ROBINSON, FERN V.			WELL #: 3			RRCID -> 247827			COMPL. DATE 06/23/2008			TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 8786							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
EPPES UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 248113		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 8882							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MELVIN WALDRIP GAS UNIT					WELL #: 1	RRCID -> 250610	COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 8865						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PAT OAKES GAS UNIT					WELL #: 1	RRCID -> 250757	COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 8834						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT					WELL #: 3	RRCID -> 251113	COMPL. DATE 03/18/2009		TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 9130						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EPPES UNIT					WELL #: 6	RRCID -> 251916	COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 8937						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II					WELL #: 6	RRCID -> 252430	COMPL. DATE 08/02/2009		TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 8726						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PINNACLE					WELL #: 4	RRCID -> 252919	COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8559 - 8647						
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-				10
04	630 N	591	-0-	-39	-0-	591	2			N	-0-				10
05	527 N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-				10
06	630 N	350	-0-	-280	-0-	350	2			N	-0-				10
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-				10
*08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-				10

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON									
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936															
REED "E" GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 253144		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 8878									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
KING, GAIL		WELL #: 21		RRCID -> 253285		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 8966									
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-
EPPES UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 253432		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 8932									
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-
LOUISE COOK "A" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256525		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 9332									
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-
DONIE NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257608		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8808 - 8956									
03	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
04	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
05	1922 N	1845	-0-	-77	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
06	1860 N	1741	-0-	-119	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
07	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
*08	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
MCASHAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257616		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440									
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-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #: 10		RRCID -> 257622		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 8906									
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-

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMET GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257702		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 9322									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PINNACLE		WELL #: 7		RRCID -> 257914		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 8916									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GAIL KING		WELL #: 34		RRCID -> 258448		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 11456 PERF. 8943 - 9022									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 259827		COMPL. DATE 09/04/2010		TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 8916									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VARIBUS		WELL #: 4		RRCID -> 259948		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 8986									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWELL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 260727		COMPL. DATE 03/02/2011		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8920 - 9056									
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-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936								
BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 261358		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8730 - 8834	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II			WELL #:		1	RRCID -> 261543		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 14340		PERF. 8811 - 8930	
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-

HUNTER GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 262347		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8986 - 9467	
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-

EFFIE MAE HULL			WELL #:		4	RRCID -> 262376		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 10520		PERF. 8959 - 9084	
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-		124	2		N	-0-	90
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-		188	2		N	-0-	90
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-		191	2		N	-0-	90
06	120	N	105	-0-	-15	-0-		105	2		N	-0-	90
07	186	N	177	-0-	-9	-0-		177	2		N	-0-	90
08	186	N	159	-0-	-27	-0-		159	2		N	-0-	90

BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 262458		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 12965		PERF. 8784 - 8900	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FULTON "A"			WELL #:		15	RRCID -> 262514		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 13156		PERF. 8900 - 8956	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 262596		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8842 - 8920	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
EPPEES UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 262622		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 8891			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MARSHALL "A"		WELL #: 8		RRCID -> 262721		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 9206			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 262846		COMPL. DATE 01/28/2016		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 8894			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
NEWELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 264401		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9154			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
REED "E" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 264443		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 8891			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 264928		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 9044			
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-
FULTON "A"		WELL #: 16		RRCID -> 265190		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 9107			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMET GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 266125		COMPL. DATE 02/07/2012		TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 9326						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 266318		COMPL. DATE 08/23/2012		TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 8790						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 266336		COMPL. DATE 05/26/2012		TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 9002						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 266428		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 8954						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 268101		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 8864						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 269766		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 8862						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.// 06476 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON							
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936																
BLAZEK			WELL #: 6			RRCID -> 271282			COMPL. DATE 08/31/2013			TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 9340							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FULTON 'A'					WELL #: 6			RRCID -> 271294			COMPL. DATE 08/11/2013			TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 9062					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WELDON COX GAS UNIT					WELL #: 3			RRCID -> 271863			COMPL. DATE 08/17/2013			TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 9174					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

H. L. & P. GAS UNIT					WELL #: 24			RRCID -> 272927			COMPL. DATE 12/15/2013			TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 8912					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SAMET GAS UNIT					WELL #: 2			RRCID -> 273315			COMPL. DATE 05/02/2014			TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9140 - 9256					
03	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-		3637	2	3	9	N	3					87	
04	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-		3508	2	9	9	N	8					95	
05	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-		3622	2	24	9	N	22					117	
06	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-		3446	2			N	-0-					117	
07	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-		3518	2	24	9	N	22					139	
*08	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-		3466	2	22	9	N	20					159	

FERN V. ROBINSON GAS UNIT					WELL #: 5			RRCID -> 273926			COMPL. DATE 10/22/2013			TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 8971					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

H. L. & P. GAS UNIT					WELL #: 9			RRCID -> 274816			COMPL. DATE 08/09/2014			TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 8913					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BEAR GRASS (PETTIT)														CNTY: LEON	
XTO ENERGY INC.															
SPRING BRANCH GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 275277 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9087 - 9179															
M	0	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
03		2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	75	1	2689	2	N	N	-0-		10
04		2700 N	2356	-0-	-344	-0-	64	1	2292	2	N	N	-0-		10
05		2945 N	2677	-0-	-268	-0-	71	1	2606	2	N	N	-0-		10
06		3000 N	3078	-0-	78	78	68	1	3010	2	N	N	-0-		10
07		3069 N	2991	-0-	-78	-0-	62	1	2929	2	N	N	-0-		10
08		2666 N	1449	-0-	-1217	-0-	38	1	1411	2	N	N	-0-		10
HUNTER GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 275774 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 9156															
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
HUNTER GAS UNIT															
WELL #: 13H RRCID -> 285379 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454															
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BEAR GRASS (RODESSA)														CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.															
WALKER GAS UNIT 1															
WELL #: 4C RRCID -> 254824 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 8456 - 8462															
03		517 N	517	-0-	-0-	B	-0-		517	3		N	-0-		-0-
04		334 N	334	-0-	-0-	B	-0-		334	3		N	-0-		-0-
05		465 N	465	-0-	-0-	B	-0-		465	3		N	-0-		-0-
06		459 N	459	-0-	-0-	B	-0-		459	3		N	-0-		-0-
07		497 N	497	-0-	-0-	B	-0-		497	3		N	-0-		-0-
*08		376 N	376	-0-	-0-	B	-0-		376	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
WALKER GAS UNIT 1															
WELL #: 5 RRCID -> 283622 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6442 - 6449															
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-															
XTO ENERGY INC.															
REED 'E' GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 280504 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7974 - 8104															
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-															

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. WALKER				06476 800 090870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON							
				WELL #:	1	RRCID ->	097460	COMPL. DATE	07/23/1981	TOTAL	DEPTH	10411	PERF.	9397	-	9406		
M O	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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	555	-0-	-495	-0-	-0-	544	3	11	9	N	10					10
05	620	N	437	-0-	-183	-0-	-0-	435	3	2	9	N						12
06	1410	N	501	-0-	-909	-0-	-0-	498	3	3	9	N	3					15
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	-0-	606	3	6	9	N	5					20
08	434	N	362	-0-	-72	-0-	-0-	362	3			N	-0-					20
KENNEDY, VERNA				WELL #:	1	RRCID ->	140430	COMPL. DATE	12/28/1991	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.	9618	-	9774		
03	2325	N	1953	-0-	-372	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					121
04	1830	N	1553	-0-	-277	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					121
05	1705	N	967	-0-	-738	-0-	-0-	967	3			N	-0-					121
06	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-	-0-					N	-0-					121
07	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-	-0-					N	-0-					121
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-	-0-					N	-0-					121
WALKER				WELL #:	2	RRCID ->	145879	COMPL. DATE	04/30/1993	TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	9472	-	9686		
03	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	604	-0-	-536	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
05	682	N	484	-0-	-198	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	550	-0-	-1040	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
08	496	N	400	-0-	-96	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
CHRISTIAN				WELL #:	1	RRCID ->	146479	COMPL. DATE	10/23/1992	TOTAL	DEPTH	16020	PERF.	10423	-	10550		
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					169
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					169
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					169
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					169
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					169
*08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					169
CORBY #1 GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	169495	COMPL. DATE	03/22/1998	TOTAL	DEPTH	15700	PERF.	9032	-	9094		
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					21
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					21
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	-0-	111	3			N	-0-					21
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					21
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					21
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	-0-	100	3			N	-0-					21
CORBY #1 GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	173892	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL	DEPTH	9600	PERF.	9031	-	9072		
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					140
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					140
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					140
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					140
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	352	3	1	9	N	1					141
*08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	210	3	3	9	N	3					144
JENSEN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	225337	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL	DEPTH	10437	PERF.	9592	-	10178		
03	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	-0-	3627	3	32	9	Y	29	179	1			10
04	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	-0-	3184	3	99	9	Y	90					100
05	3379	X	2913	-0-	-466	-0-	-0-	2885	3	28	9	Y	25					125
06	3540	X	2442	-0-	-1098	-0-	-0-	2409	3	33	9	Y	30					155
07	3658	X	3626	-0-	-32	-0-	-0-	3564	3	62	9	Y	56	181	1			30
*08	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	-0-	3762	3	46	9	Y	42	7				7

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														
BRG LONE STAR LTD.														
ERICSON GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 225694 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	3100 N	2146	-0-	-954	2818	2146	3			Y	-0-			50
04	3000 N	1924	-0-	-1076	1742	1924	3			Y	-0-			50
05	3738 X	1996	-0-	-1742	-0-	1996	3			Y	-0-			50
06	2250 X	1854	-0-	-396	-0-	1854	3			Y	-0-			50
07	2325 X	1870	-0-	-455	-0-	1870	3			Y	-0-			50
08	2139 X	2008	-0-	-131	-0-	2008	3			Y	-0-			50
ERICSON GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 233219 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226														
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-			113
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-			113
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			113
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			113
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			113
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-			113
JENSEN GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 233220 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226														
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-			60
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-			60
05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-			60
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-			60
07	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-			60
*08	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-			60
CHRISTIAN														
WELL #: 2 RRCID -> 233803 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330														
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			111
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			111
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			111
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			111
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			111
*08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			111
DAUGHTRY GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 236025 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10136														
03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	874	3	7	9	N	6			106
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-			106
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-			106
06	840 N	520	-0-	-320	-0-	516	3	4	9	N	4			110
07	992 N	686	-0-	-306	-0-	685	3	1	9	N	1			111
*08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	693	3	4	9	N	4			115
FURLOUGH GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 236078 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260														
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	383	3	2	9	N	2			70
04	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-			70
05	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-			70
06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-			70
07	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-			70
*08	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-			70
ELLISON GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 237262 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224														
03	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2939	3	35	9	N	32			42
04	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3030	3	57	9	N	52			94
05	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2587	3	107	9	N	97	181	1	10
06	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2718	3	73	9	N	66			76
07	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2867	3	75	9	N	68			144
*08	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2413	3	75	9	N	68	185	1	27

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.															
DAUGHTRY GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 243809 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378															
M O	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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-				98
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-				98
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-				98
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-				98
07	651 N	227	-0-	-424	-0-	227	3			N	-0-				98
08	682 N	671	-0-	-11	-0-	671	3			N	-0-				98

HAYNIE														WELL #: 1 RRCID -> 244650 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326	
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-				46
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-				46
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-				46
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-				46
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-				46
*08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-				46

WALKER GAS UNIT 1														WELL #: 4T RRCID -> 253180 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736	
03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-				-0-
04	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-				-0-
05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-				-0-
06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-				-0-
07	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-				-0-
*08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-				-0-

MADDOUX GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 253483 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166	
03	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-				60
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-				60
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-				60
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-				60
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-				60
08	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-				60

ERICSON GAS UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 256040 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122	
03	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1897	3	41	9	N	37				47
04	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-				47
05	1829 N	1551	-0-	-278	-0-	1548	3	3	9	N	3				50
06	1890 N	1540	-0-	-350	-0-	1537	3	3	9	N	3				53
07	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1971	3	2	9	N	2				55
*08	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1664	3	1	9	N	1				56

FURLOUGH GAS UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 257084 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256	
03	1178 N	797	-0-	-381	-0-	796	3	1	9	N	1				153
04	1290 N	259	-0-	-1031	-0-	259	3			N	-0-				153
05	1178 N	134	-0-	-1044	-0-	134	3			N	-0-				153
06	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-				153
07	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-				153
*08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-				153

BEDSOLE GAS UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 257106 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275	
03	1922 N	1715	-0-	-207	-0-	1715	3			N	-0-				58
04	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-				58
05	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-				58
06	1650 N	484	-0-	-1166	-0-	484	3			N	-0-				58
07	2170 N	105	-0-	-2065	-0-	105	3			N	-0-				58
08	2170 N	102	-0-	-2068	-0-	102	3			N	-0-				58

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.															
ELLISON GAS UNIT															
				//CONT.//	06476 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				//CONT.//	090870										
				WELL #:	2	RRCID -> 259343				COMPL. DATE 07/22/2010				TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	BALANCE
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-
BETTS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 259344				COMPL. DATE 10/21/2010				TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9747 - 10336	
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1689	3	7	9	N	6			106
04	1680	N	1366	-0-	-314	-0-	1362	3	4	9	N	4			110
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-			110
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1656	3	1	9	N	1			111
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1769	3	1	9	N	1			112
*08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-			112
JENSEN GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 259348				COMPL. DATE 10/04/2010				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378	
03	372	N	260	-0-	-112	-0-	260	3			N	-0-			59
04	450	N	379	-0-	-71	-0-	379	3			N	-0-			59
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	372	3	1	9	N	1			60
06	240	N	139	-0-	-101	-0-	139	3			N	-0-			60
07	403	N	116	-0-	-287	-0-	116	3			N	-0-			60
08	372	N	101	-0-	-271	-0-	101	3			N	-0-			60
BEDSOLE GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 259355				COMPL. DATE 07/24/2010				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235	
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			135
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-			135
05	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	3			N	-0-			135
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-			135
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-			135
08	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	3			N	-0-			135
BUSY B GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 259905				COMPL. DATE 07/25/2010				TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224	
03	2604	N	945	-0-	-1659	-0-	945	3			N	-0-			173
04	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2885	3	2	9	N	2			175
05	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2871	3	6	9	N	5			180
06	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2589	3	15	9	N	14	174	1	20
07	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2921	3	33	9	N	30			50
*08	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2928	3	19	9	N	17			67
WALKER GAS UNIT 1				WELL #:	5	RRCID -> 262356				COMPL. DATE 04/21/2011				TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10152	
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-			-0-
04	1530	N	1368	-0-	-162	-0-	1368	3			N	-0-			-0-
05	2201	N	1268	-0-	-933	-0-	1268	3			N	-0-			-0-
06	1410	N	973	-0-	-437	-0-	973	3			N	-0-			-0-
07	1426	N	1054	-0-	-372	-0-	1054	3			N	-0-			-0-
08	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	1250	3			N	-0-			-0-
BUSY B GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 263238				COMPL. DATE 06/25/2011				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098	
03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2303	3	4	9	N	4			56
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2191	3	1	9	N	1			57
05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2368	3	9	9	N	8			65
06	2100	N	1953	-0-	-147	-0-	1951	3	2	9	N	2			67
07	2170	N	2092	-0-	-78	-0-	2089	3	3	9	N	3			70
08	2170	N	2161	-0-	-9	-0-	2161	3			N	-0-			70

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. KLARAS GAS UNIT														
		//CONT.//		06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
		//CONT.//		090870										
		WELL #:		1		RRCID -> 264949		COMPL. DATE 10/22/2011		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9743 - 10142		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		310 N	154	-0-	-156	-0-	154 3		N	-0-				114
04		420 N	216	-0-	-204	-0-	216 3		N	-0-				114
05		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-				114
06		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-				114
07		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-				114
*08		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3		N	-0-				114
BEDSOLE GAS UNIT														
		WELL #:		4		RRCID -> 264980		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 10544		PERF. 9679 - 9909		
03		886 N	886	-0-	-0-	-0-	869 3	17 9	N	15				100
04		864 N	864	-0-	-0-	-0-	852 3	12 9	N	11				111
05		992 N	830	-0-	-162	-0-	819 3	11 9	N	10				121
06		870 N	760	-0-	-110	-0-	746 3	14 9	N	13				134
07		899 N	726	-0-	-173	-0-	722 3	4 9	N	4				138
08		837 N	673	-0-	-164	-0-	672 3	1 9	N	1				139
BETTS GAS UNIT														
		WELL #:		2		RRCID -> 264981		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9762 - 9940		
03		17976 X	17976	-0-	-0-	-0-	17680 3	296 9	N	269	353 1			253
04		16851 X	16851	-0-	-0-	-0-	16683 3	168 9	N	153	181 1			225
05		16097 X	16097	-0-	-0-	-0-	15962 3	135 9	N	123	187 1			161
06		15554 X	15554	-0-	-0-	-0-	15377 3	177 9	N	161	166 1			156
07		13234 X	13234	-0-	-0-	-0-	13062 3	172 9	N	156	172 1			140
*08		13031 X	13031	-0-	-0-	-0-	12821 3	210 9	N	191	181 1			150
MILES-CLUTE GAS UNIT														
		WELL #:		1		RRCID -> 265436		COMPL. DATE 10/26/2011		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9214 - 9364		
03		124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3		N	-0-				123
04		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-				123
05		124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3		N	-0-				123
06		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-				123
07		124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3		N	-0-				123
08		124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3		N	-0-				123
ERICSON GAS UNIT														
		WELL #:		4		RRCID -> 266123		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 10305		PERF. 9954 - 10148		
03		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1182 3	55 9	N	50				60
04		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1204 3	54 9	N	49				109
05		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1166 3	22 9	N	20				129
06		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1003 3	17 9	N	15				144
07		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1410 3	75 9	N	68	182 1			30
*08		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1311 3	199 9	N	181	179 1			32
TOMMY JOHNSON														
		WELL #:		1		RRCID -> 266124		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9768 - 10076		
03		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 3		N	-0-				87
04		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 3		N	-0-				87
05		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1550 3	6 9	N	5				92
06		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1333 3	10 9	N	9				101
07		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1292 3	1 9	N	1				102
*08		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1443 3	2 9	N	2				104
BEDSOLE GAS UNIT														
		WELL #:		5		RRCID -> 266134		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9624 - 10144		
03		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 3		N	-0-				118
04		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1327 3	2 9	N	2				120
05		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244 3		N	-0-				120
06		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178 3		N	-0-				120
07		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520 3		N	-0-				120
*08		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 3		N	-0-				120

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)											CNTY: LEON						
BRG LONE STAR LTD.																	
HAYNIE																	
WELL #: 2											RRCID -> 266161						
COMPL. DATE 03/27/2012											TOTAL DEPTH 10300						
PERF. 9754											- 10172						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-		2826	3	7	9	N	6	171	1			80
04	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-		3061	3	15	9	N	14					94
05	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-		3162	3	29	9	N	26					120
06	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-		2909	3	22	9	N	20					140
07	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-		3275	3	23	9	N	21					161
*08	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-		3186	3	21	9	N	19					180
FURLOUGH GAS UNIT											WELL #: 3						
RRCID -> 267003											COMPL. DATE 06/25/2011						
TOTAL DEPTH 10500											PERF. 9738						
- 10212																	
03	2511 N	1852	-0-	-659	-0-		1851	3	1	9	N	1					82
04	2250 N	1941	-0-	-309	-0-		1941	3			N	-0-					82
05	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-		1801	3	9	9	N	8					90
06	1800 N	926	-0-	-874	-0-		923	3	3	9	N	3					93
07	2015 N	1234	-0-	-781	-0-		1232	3	2	9	N	2					95
08	1798 N	1679	-0-	-119	-0-		1672	3	7	9	N	6					101
WILLIAMS HEIRS											WELL #: 1						
RRCID -> 267632											COMPL. DATE 03/16/2013						
TOTAL DEPTH 10350											PERF. 9741						
- 10129																	
03	465 N	293	-0-	-172	-0-		293	3			N	-0-					106
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-		549	3			N	-0-					106
05	310 N	288	-0-	-22	-0-		288	3			N	-0-					106
06	270 N	249	-0-	-21	-0-		249	3			N	-0-					106
07	558 N	206	-0-	-352	-0-		206	3			N	-0-					106
*08	291 N	291	-0-	-0-	-0-		291	3			N	-0-					106
HARVEY GAS UNIT											WELL #: 1						
RRCID -> 267633											COMPL. DATE 03/21/2013						
TOTAL DEPTH 10300											PERF. 9312						
- 10204																	
03	527 N	483	-0-	-44	-0-		483	3			N	-0-					106
04	450 N	368	-0-	-82	-0-		368	3			N	-0-					106
05	465 N	439	-0-	-26	-0-		439	3			N	-0-					106
06	480 N	276	-0-	-204	-0-		276	3			N	-0-					106
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-		372	3	4	9	N	4					110
*08	573 N	573	-0-	-0-	-0-		510	3	63	9	N	57	156	1			11
KLARAS GAS UNIT											WELL #: 2						
RRCID -> 267863											COMPL. DATE 03/20/2013						
TOTAL DEPTH 10350											PERF. 9690						
- 10128																	
03	1178 N	1123	-0-	-55	-0-		1037	3	86	9	N	78	158	1			10
04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-		1083	3	88	9	N	80					90
05	1240 N	969	-0-	-271	-0-		936	3	33	9	N	30					120
06	1080 N	1002	-0-	-78	-0-		963	3	39	9	N	35					155
07	1209 N	827	-0-	-382	-0-		779	3	48	9	N	44					199
*08	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-		1787	3	39	9	N	35	177	1			57
ERICSON GAS UNIT											WELL #: 5						
RRCID -> 268476											COMPL. DATE 06/13/2013						
TOTAL DEPTH 10350											PERF. 9696						
- 10124																	
03	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-		1902	3	6	9	N	5					150
04	1650 N	1383	-0-	-267	-0-		1371	3	12	9	N	11					161
05	1705 N	1481	-0-	-224	-0-		1471	3	10	9	N	9					170
06	1650 N	741	-0-	-909	-0-		739	3	2	9	N	2					172
07	1426 N	743	-0-	-683	-0-		740	3	3	9	N	3					175
08	1488 N	797	-0-	-691	-0-		796	3	1	9	N	1					176
KLARAS GAS UNIT											WELL #: 3						
RRCID -> 269898											COMPL. DATE 06/14/2013						
TOTAL DEPTH 10350											PERF. 9702						
- 10137																	
03	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-		2431	3	6	9	N	5					92
04	2400 N	2056	-0-	-344	-0-		2054	3	2	9	N	2					94
05	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-		2254	3	9	9	N	8					102
06	2370 N	2217	-0-	-153	-0-		2205	3	12	9	N	11					113
07	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-		2157	3	14	9	N	13					126
08	2263 N	2107	-0-	-156	-0-		2092	3	15	9	N	14					140

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.															
ERICSON GAS UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 271870 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1837	3	7	9	N	6			56	
04	1950 N	1863	-0-	-87	-0-	1863	3			N	-0-			56	
05	1891 N	1392	-0-	-499	-0-	1392	3			N	-0-			56	
06	1770 N	1344	-0-	-426	-0-	1343	3	1	9	N	1			57	
07	1922 N	1244	-0-	-678	-0-	1243	3	1	9	N	1			58	
*08	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1916	3	2	9	N	2			60	
WILLIAMS HEIRS GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 271872 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152															
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-			59	
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			59	
05	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-			59	
06	180 N	128	-0-	-52	-0-	128	3			N	-0-			59	
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-			59	
08	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-			59	
HARVEY GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 272082 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918															
03	7905 X	7864	-0-	-41	-0-	7825	3	39	9	N	35			115	
04	7770 X	7097	-0-	-673	-0-	7055	3	42	9	N	38			153	
05	8029 X	6906	-0-	-1123	-0-	6866	3	40	9	N	36			189	
06	7770 X	6107	-0-	-1663	-0-	6064	3	43	9	N	39	178	1	50	
07	7905 X	6721	-0-	-1184	-0-	6708	3	13	9	N	12			62	
08	7874 X	4936	-0-	-2938	-0-	4872	3	64	9	N	58			120	
CORBY #1 GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 274177 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186															
03	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2575	3	19	9	N	17			162	
04	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2537	3	29	9	N	26			188	
05	2573 N	2436	-0-	-137	-0-	2432	3	4	9	N	4			192	
06	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2711	3	9	9	N	8			200	
07	2573 N	1809	-0-	-764	-0-	1803	3	6	9	N	5			205	
08	2449 N	2151	-0-	-298	-0-	2140	3	11	9	N	10	175	1	40	
ROSIER GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 274652 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196															
03	7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	7870	3	39	9	N	35	178	1	107	
04	7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	7631	3	42	9	N	38			145	
05	8325 X	8325	-0-	-0-	-0-	8274	3	51	9	N	46	181	1	10	
06	7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	7680	3	105	9	N	95			105	
07	8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	8018	3	105	9	N	95			200	
08	7750 X	7121	-0-	-629	-0-	7018	3	103	9	N	94	167	1	127	
HARVEY GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 276166 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9342 - 9988															
03	6262 X	5078	-0-	-1184	-0-	5078	3			N	-0-			75	
04	6060 X	4697	-0-	-1363	-0-	4697	3			N	-0-			75	
05	5084 X	4452	-0-	-632	-0-	4328	3	124	9	N	113	178	1	10	
06	4920 X	4261	-0-	-659	-0-	4189	3	72	9	N	65			75	
07	5084 X	4001	-0-	-1083	-0-	3972	3	29	9	N	26			101	
08	5084 X	3699	-0-	-1385	-0-	3666	3	33	9	N	30			131	
ERICSON GAS UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 276167 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065															
03	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3590	3	4	9	N	4			150	
04	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3579	3	2	9	N	2			152	
05	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			N	-0-			152	
06	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3837	3	3	9	N	3			155	
07	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3330	3	1	9	N	1			156	
*08	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3267	3	2	9	N	2			158	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)													CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.																
THOMAS GAS UNIT																
WELL #: 1													RRCID -> 282294			
COMPL. DATE 01/20/2017													TOTAL DEPTH 10137			
PERF. 9308 - 9854																
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	20150 X	19501	-0-	-649	-0-	19380	3	121	9	N	110					200
04	21919 X	21919	-0-	-0-	-0-	21670	3	249	9	N	226		372	1		54
05	22740 X	22740	-0-	-0-	-0-	22510	3	230	9	N	209		173	1		90
06	19500 X	18813	-0-	-687	-0-	18545	3	268	9	N	244		176	1		158
07	20150 X	17497	-0-	-2653	-0-	17303	3	194	9	N	176		177	1		157
08	20150 X	18247	-0-	-1903	-0-	18128	3	119	9	N	108		172	1		93
GRAY GAS UNIT													WELL #: 1			
RRCID -> 282353													COMPL. DATE 08/03/2017			
TOTAL DEPTH 9120													PERF. 8716 - 8852			
03	1705 X	1660	-0-	-45	-0-	1660	3			N	-0-					32
04	1650 X	1445	-0-	-205	-0-	1445	3			N	-0-					32
05	1705 X	1471	-0-	-234	-0-	1471	3			N	-0-					32
06	1620 X	1338	-0-	-282	-0-	1338	3			N	-0-					32
07	1674 X	1399	-0-	-275	-0-	1399	3			N	-0-					32
08	1674 X	1289	-0-	-385	-0-	1289	3			N	-0-					32
KLARAS GAS UNIT													WELL #: 4			
RRCID -> 282481													COMPL. DATE 01/21/2017			
TOTAL DEPTH 10350													PERF. 9746 - 10164			
03	2976 X	2367	-0-	-609	-0-	2367	3			N	-0-					125
04	2880 X	1795	-0-	-1085	-0-	1783	3	12	9	N	11					136
05	2046 X	1733	-0-	-313	-0-	1685	3	48	9	N	44		170	1		10
06	2280 X	1284	-0-	-996	-0-	1249	3	35	9	N	32					42
07	2356 X	1263	-0-	-1093	-0-	1260	3	3	9	N	3					45
08	2356 X	1283	-0-	-1073	-0-	1280	3	3	9	N	3					48
CL&F OPERATING LLC													154789			
MCMAHON, RICHARD L.													WELL #: 5			
RRCID -> 252432													COMPL. DATE 11/17/2008			
TOTAL DEPTH 13300													PERF. 9640 - 10007			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LEGACY RESERVES OPERATING LP													495445			
SAVAGE GAS UNIT													WELL #: 2			
RRCID -> 100726													COMPL. DATE N/A			
TOTAL DEPTH 10500													PERF. 9533 - 9615			
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-
LOVERING, E.H.													WELL #: 1			
RRCID -> 132326													COMPL. DATE 07/19/1989			
TOTAL DEPTH 14830													PERF. 9412 - 9464			
03	279 N	233	-0-	-46	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
04	270 N	19	-0-	-251	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
06	240 N	158	-0-	-82	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
08	372 N	130	-0-	-242	-0-	130	3			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														CNTY: LEON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP																	
ROY, LEE "A"																	
WELL #: 1														RRCID -> 143557			
COMPL. DATE 01/17/2007														TOTAL DEPTH 10150			
PERF. 9252 - 9607																	
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	837 N	621	-0-	-216	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
04	630 N	594	-0-	-36	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
05	620 N	594	-0-	-26	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
06	600 N	551	-0-	-49	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	620 N	569	-0-	-51	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
08	589 N	551	-0-	-38	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT														WELL #: 5			
RRCID -> 145331														COMPL. DATE 04/26/1993			
TOTAL DEPTH 9957														PERF. 9322 - 9852			
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
*08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT														WELL #: 1			
RRCID -> 146135														COMPL. DATE 07/19/1993			
TOTAL DEPTH 10343														PERF. 9224 - 9822			
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-

SAVAGE GAS UNIT														WELL #: 6			
RRCID -> 148520														COMPL. DATE 01/06/1994			
TOTAL DEPTH 10270														PERF. 9450 - 9720			
03	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	-0-	2042	3			Y	-0-					-0-
04	1770 N	1606	-0-	-164	-0-	-0-	1606	3			Y	-0-					-0-
05	1581 N	1353	-0-	-228	-0-	-0-	1353	3			Y	-0-					-0-
06	1890 N	1266	-0-	-624	-0-	-0-	1266	3			Y	-0-					-0-
07	1674 N	1218	-0-	-456	-0-	-0-	1218	3			Y	-0-					-0-
08	1333 N	1264	-0-	-69	-0-	-0-	1264	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A"														WELL #: 1U			
RRCID -> 180137														COMPL. DATE 08/26/2000			
TOTAL DEPTH 13500														PERF. 9273 - 9533			
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST "B"														WELL #: 1U			
RRCID -> 181722														COMPL. DATE 12/02/2000			
TOTAL DEPTH 13500														PERF. 11220 - 11252			
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-

KELLY "B"														WELL #: 1U			
RRCID -> 182178														COMPL. DATE 10/09/2000			
TOTAL DEPTH 13525														PERF. 9717 - 9888			
03	527 N	473	-0-	-54	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	450 N	309	-0-	-141	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	279 N	253	-0-	-26	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	450 N	293	-0-	-157	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
*08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: LEON								
LEGACY RESERVES OPERATING LP										//CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED										
WEST "B"										WELL #: 4U		RRCID -> 216937		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 13307		PERF. 9386 - 9592		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	4774 X	4484	-0-	-0-	-290	-0-	-0-	4484	3				Y	-0-					-0-	
04	4440 X	4029	-0-	-0-	-411	-0-	-0-	4029	3				Y	-0-					-0-	
05	4526 X	4047	-0-	-0-	-479	-0-	-0-	4047	3				Y	-0-					-0-	
06	4380 X	4284	-0-	-0-	-96	-0-	-0-	4284	3				Y	-0-					-0-	
07	4495 X	4151	-0-	-0-	-344	-0-	-0-	4151	3				Y	-0-					-0-	
*08	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4274	3				Y	-0-					-0-	
Savage Gas Unit																				
WELL #: 8 RRCID -> 218287 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9918																				
03	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1923	3				Y	-0-					-0-	
04	1860 N	1718	-0-	-0-	-142	-0-	-0-	1718	3				Y	-0-					-0-	
05	1922 N	1755	-0-	-0-	-167	-0-	-0-	1755	3				Y	-0-					-0-	
06	1860 N	1792	-0-	-0-	-68	-0-	-0-	1792	3				Y	-0-					-0-	
07	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1813	3				Y	-0-					-0-	
*08	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1757	3				Y	-0-					-0-	
LOVERING, E. H. "A"																				
WELL #: 4 U RRCID -> 219142 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13285 PERF. 9348 - 9646																				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
WEST "A"																				
WELL #: 3 RRCID -> 220461 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 9937																				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LEE ROY "A"																				
WELL #: 3 U RRCID -> 224836 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9239 - 9884																				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WEST "A"																				
WELL #: 1 RRCID -> 231640 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 9941																				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
Savage Gas Unit																				
WELL #: 7 RRCID -> 232289 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 9977																				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.//		495445												
WORTHY "A" UNIT				WELL #:		4U	RRCID ->	232988	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL	DEPTH	14600	PERF.	9115	-	9961	
M	0	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
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-
WEST "A"				WELL #:		2	RRCID ->	234744	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL	DEPTH	14700	PERF.	9172	-	9819	
03	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORTHY				WELL #:		12	RRCID ->	241454	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL	DEPTH	14640	PERF.	9334	-	10163	
03	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORTHY				WELL #:		4	RRCID ->	241467	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL	DEPTH	14333	PERF.	9372	-	10287	
03	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LOVERING, E. H. "A"				WELL #:		5	RRCID ->	241528	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL	DEPTH	14700	PERF.	9288	-	10121	
03	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORTHY "A" UNIT				WELL #:		2 U	RRCID ->	242938	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL	DEPTH	14555	PERF.	9305	-	10052	
03		2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
04		2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
05		2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
06		2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
07		2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
*08		2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
WEST "A"				WELL #:		5	RRCID ->	243509	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL	DEPTH	14350	PERF.	9520	-	9598	
03	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
WORTHY		WELL #: 9		RRCID -> 243564		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9831 - 9394						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
KELLY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 244074		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 10056						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
KELLY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 244647		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9708 - 9848						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
WORTHY		WELL #: 11		RRCID -> 244658		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 11390						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
WORTHY "A" UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 244669		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 10260						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
KELLY "B"		WELL #: 4		RRCID -> 244699		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 15020 PERF. 10625 - 11358						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.//		495445														
WORTHY				WELL #:		7		RRCID -> 247465		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 14800		PERF. 9384 - 10859						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WORTHY				WELL #:		13		RRCID -> 247572		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 14345		PERF. 9927 - 10149						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

KELLY "A"				WELL #:		5		RRCID -> 247914		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 13470		PERF. 9952 - 10592						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WEST "A"				WELL #:		8		RRCID -> 248075		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 14300		PERF. 9371 - 10124						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WORTHY				WELL #:		3		RRCID -> 250581		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 14390		PERF. 9378 - 10287						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

KELLY "A"				WELL #:		2		RRCID -> 250612		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 13520		PERF. 9480 - 11721						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

KELLY "A"				WELL #:		9		RRCID -> 250779		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 14674		PERF. 9712 - 10629						
03	SWR 10	504	-0-	504	38889	504	3						N	-0-					-0-	
04	SWR 10	467	-0-	467	39356	467	3						N	-0-					-0-	
05	SWR 10	423	-0-	423	39779	423	3						N	-0-					-0-	
06	SWR 10	387	-0-	387	40166	387	3						N	-0-					-0-	
07	SWR 10	390	-0-	390	40556	390	3						N	-0-					-0-	
08	SWR 10	374	-0-	374	40930	374	3						N	-0-					-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445							
WEST "B"		WELL #:		6		RRCID -> 251648		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 10302	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WEST "A"		WELL #:		6		RRCID -> 251732		COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 11385	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WORTHY "A" UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 252576		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9563 - 10350	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BLACK "A"		WELL #:		4		RRCID -> 253719		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 9468	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WORTHY "A" UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 254457		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9517 - 10436	
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-

WEST A		WELL #:		7		RRCID -> 283326		COMPL. DATE 06/04/2017		TOTAL DEPTH 14525 PERF. 9300 - 13950	
03	4433 X	3486	-0-	-947	-0-	3486	3		N	-0-	-0-
04	4290 X	3395	-0-	-895	-0-	3395	3		N	-0-	-0-
05	4030 X	2947	-0-	-1083	-0-	2947	3		N	-0-	-0-
06	3540 X	2651	-0-	-889	-0-	2651	3		N	-0-	-0-
07	3596 X	2840	-0-	-756	-0-	2840	3		N	-0-	-0-
08	3503 X	3018	-0-	-485	-0-	3018	3		N	-0-	-0-

WEST "A"		WELL #:		4		RRCID -> 283766		COMPL. DATE 03/08/2016		TOTAL DEPTH 13340 PERF. 9229 - 9971	
03	SWR 10	1884	-0-	1884	210626	1884	3		N	-0-	-0-
04	SWR 10	2012	-0-	2012	212638	2012	3		N	-0-	-0-
05	SWR 10	2125	-0-	2125	214763	2125	3		N	-0-	-0-
06	SWR 10	1998	-0-	1998	216761	1998	3		N	-0-	-0-
07	SWR 10	2112	-0-	2112	218873	2112	3		N	-0-	-0-
08	SWR 10	2154	-0-	2154	221027	2154	3		N	-0-	-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)											CNTY: LEON											
QUANTUM OIL & GAS CORPORATION																						
MCMAHON, RICHARD L.																						
WELL #: 2											RRCID -> 149576			COMPL. DATE 04/07/1994			TOTAL DEPTH 10462 PERF. 9680 - 10375					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
VALENCE OPERATING COMPANY											881167											
RUSSELL "A"											WELL #: 1			RRCID -> 118330			COMPL. DATE 08/28/1985			TOTAL DEPTH 15550 PERF. 9438 - 9442		
03	124	X	38	-0-	-86	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-	1	1			-0-			
04	120	X	56	-0-	-64	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	Y	-0-					-0-			
05	124	X	28	-0-	-96	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-			
06	126	X	126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	123	2	Y	-0-					-0-			
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
08	62	X	3	-0-	-59	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-			
RUSSELL "A"											WELL #: 2			RRCID -> 131110			COMPL. DATE 05/24/1989			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9512 - 9570		
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-			
HOLMES "A"											WELL #: 2			RRCID -> 133636			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9172 - 9498		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
HOLMES "A"											WELL #: 1			RRCID -> 161379			COMPL. DATE 12/01/1996			TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
RUSSELL "A"											WELL #: 3			RRCID -> 165092			COMPL. DATE 08/07/1997			TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 10040		
03	775	X	582	-0-	-193	-0-	-0-	-0-	14	1	568	2	Y	-0-	12	1			5			
04	750	X	672	-0-	-78	-0-	-0-	-0-	17	1	655	2	Y	-0-	5	1			-0-			
05	775	X	413	-0-	-362	-0-	-0-	-0-	12	1	401	2	Y	-0-					-0-			
06	600	X	600	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	586	2	Y	-0-					-0-			
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
*08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	771	2	Y	-0-					-0-			

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY CAMPBELL GAS UNIT												//CONT.// 06476 800 881167 WELL #:				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEON											
												RRCID -> 165153				COMPL. DATE				N/A				TOTAL DEPTH 10260				PERF. 8289 - 10072							
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														
03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-					112	1	2019	2	Y	6		36	1		10														
											7	9																							
04	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-					85	1	2745	2	Y	17					27														
											19	9																							
05	3100	N	3125	-0-	25	25					93	1	3022	2	Y	9					36														
											10	9																							
06	2797	N	2772	-0-	-25	-0-					81	1	2689	2	Y	2					38														
											2	9																							
*07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-					69	1	2256	2	Y	6		38	1		6														
											7	9																							
*08	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-					68	1	2391	2	Y	5					11														
											6	9																							

CAMPBELL GAS UNIT												WELL #:				2				RRCID -> 171086				COMPL. DATE 11/22/2000				TOTAL DEPTH 10400				PERF. 8256 - 10254			
03	93	N	60	-0-	-33	-0-					3	1	57	2	Y	-0-		1	1		-0-														
04	90	N	41	-0-	-49	-0-					1	1	40	2	Y	-0-					-0-														
05	93	N	66	-0-	-27	-0-					2	1	64	2	Y	-0-					-0-														
06	60	N	39	-0-	-21	-0-					1	1	38	2	Y	-0-					-0-														
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-									Y	-0-					-0-														
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-									Y	-0-					-0-														

CAMPBELL GAS UNIT												WELL #:				3				RRCID -> 173628				COMPL. DATE 10/23/1999				TOTAL DEPTH 10250				PERF. 8408 - 9480			
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-					94	1	1692	2	Y	12		72	1		22														
											13	9																							
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-					51	1	1650	2	Y	27					49														
											30	9																							
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-					54	1	1748	2	Y	15					64														
											17	9																							
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-					54	1	1771	2	Y	5					69														
											6	9																							
*07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-					56	1	1847	2	Y	13		69	1		13														
											14	9																							
*08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-					48	1	1701	2	Y	10					23														
											11	9																							

GILLEN, IRA												WELL #:				1				RRCID -> 175055				COMPL. DATE 03/11/2000				TOTAL DEPTH 9500				PERF. 8778 - 9210			
03	7285	X	6609	-0-	-676	-0-					181	1	6316	2	Y	102		155	1		65														
											112	9																							
04	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-					235	1	7476	2	Y	84		82	1		67														
											92	9																							
05	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-					217	1	7467	2	Y	141		80	1		128														
											155	9																							
06	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-					242	1	7448	2	Y	79		82	1		125														
											87	9																							
07	7285	X	7056	-0-	-229	-0-					200	1	6778	2	Y	71		168	1		28														
											78	9																							
08	7285	X	6665	-0-	-620	-0-					202	1	6365	2	Y	89					117														
											98	9																							

ELLIS "B"												WELL #:				2				RRCID -> 179496				COMPL. DATE 06/08/2000				TOTAL DEPTH 9504				PERF. 7967 - 9176			
03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-					72	1	2512	2	Y	-0-					-0-														
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-					21	1	658	2	Y	-0-					-0-														
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-					19	1	663	2	Y	-0-					-0-														
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-					22	1	680	2	Y	-0-					-0-														
07	620	N	596	-0-	-24	-0-					17	1	579	2	Y	-0-					-0-														
*08	632	N	632	-0-	-0-	-0-					19	1	613	2	Y	-0-					-0-														

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY CAMPBELL GAS UNIT													CNTY: LEON		
		//CONT.//		06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
		//CONT.//		881167											
		WELL #:		4		RRCID -> 179610		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH		9700 PERF. 8901 - 9476			
M	0	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
03	04	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3293 2	11 9	Y	10	66 1				18
04	04	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	100 1	3262 2	Y	25					43
05	05	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	28 9	3006 2	Y	11					54
06	06	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	92 1	2916 2	Y	3					57
*07	07	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	12 9	3168 2	Y	11	57 1				11
*08	08	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	88 1	2927 2	Y	8					19
							3 9								
							12 9								
							83 1								
							9 9								
GILLEN, IRA													WELL #: 2		
													RRCID -> 180077		
													COMPL. DATE 06/30/2000		
													TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 9284		
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-
LEWIS "B"													WELL #: 2		
													RRCID -> 180426		
													COMPL. DATE 08/25/2000		
													TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9534		
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
ELLIS "B"													WELL #: 3		
													RRCID -> 181810		
													COMPL. DATE 09/24/2000		
													TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9486		
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-
ELLIS "B"													WELL #: 1		
													RRCID -> 253554		
													COMPL. DATE 11/07/2009		
													TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9262 - 9278		
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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY RUSSELL "A"														
//CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON //CONT.// 881167 WELL #: 4R RRCID -> 262370 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	3100 N	3740	-0-	640	886	90 1	3609 2	Y	37	70 1			63	
04	5282 X	4396	-0-	-886	-0-	41 9	4211 2	Y	67	86 1			44	
05	2852 X	2307	-0-	-545	-0-	74 9	2237 2	Y	2	44 5			2	
*06	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	68 1	3192 2	Y	25	27 5			-0-	
07	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-	2 9			-0-				-0-	
08	2852 X	2793	-0-	-59	-0-	75 1	2735 2	Y	24				24	
						28 9								
						32 1								
						26 9								
RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262372 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922														
03	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	81 1	3240 2	Y	34	73 1			62	
04	3630 X	3623	-0-	-7	-0-	37 9	3471 2	Y	55	80 1			37	
05	3751 X	1545	-0-	-2206	-0-	91 1	1497 2	Y	3	37 5			3	
*06	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	61 9	3894 2	Y	32	35 5			-0-	
07	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-	45 1			-0-				-0-	
08	3751 X	2861	-0-	-890	-0-	3 9	2800 2	Y	25				25	
						92 1								
						35 9								
						33 1								
						28 9								
RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262523 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9116 - 10133														
03	496 X	214	-0-	-282	-0-	5 1	205 2	Y	4	23 1			13	
04	1140 X	160	-0-	-980	-0-	4 9	152 2	Y	4	14 1			3	
05	1643 X	102	-0-	-1541	-0-	4 1	99 2	Y	-0-	3 5			-0-	
*06	1590 X	112	-0-	-1478	-0-	3 1	108 2	Y	1	1 5			-0-	
07	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-	1 9			-0-				-0-	
*08	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	16 1	1358 2	Y	21				21	
						23 9								
RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264449 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089														
03	3100 N	3238	-0-	138	138	79 1	3159 2	Y	-0-	2 1			1	
04	3000 N	3163	-0-	163	301	81 1	3082 2	Y	-0-	1 1			-0-	
05	1085 N	237	-0-	-848	-0-	7 1	230 2	Y	-0-				-0-	
06	1050 X	106	-0-	-944	-0-	2 1	104 2	Y	-0-				-0-	
07	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-				-0-				-0-	
*08	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	16 1	1319 2	Y	-0-				-0-	
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266095 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044														
03	3751 X	2569	-0-	-1182	-0-	69 1	2427 2	Y	66	101 1			42	
04	3630 X	3441	-0-	-189	-0-	73 9	3271 2	Y	61	54 1			49	
05	3751 X	2941	-0-	-810	-0-	103 1	2763 2	Y	89	57 1			81	
06	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	67 9	3094 2	Y	55	52 1			84	
07	3565 X	2269	-0-	-1296	-0-	80 1	2163 2	Y	38	107 1			15	
08	3565 X	2850	-0-	-715	-0-	98 9	2694 2	Y	64				79	
						101 1								
						61 9								
						64 1								
						42 9								
						86 1								
						70 9								

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY GILLEN, IRA												//CONT.// 06476 800 881167 WELL #: 3				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEON							
												RRCID -> 266157				COMPL. DATE 03/15/2012				TOTAL DEPTH 10196				PERF. 8002 - 9161							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE													
03	6975 X	5837	-0-	-1138	-0-	160	1	5613	2	Y	58	102	1				37														
04	6750 X	6612	-0-	-138	-0-	200	1	6362	2	Y	45	46	1				36														
05	6975 X	6191	-0-	-784	-0-	172	1	5939	2	Y	73	43	1				66														
06	6750 X	6225	-0-	-525	-0-	195	1	5985	2	Y	41	42	1				65														
07	6820 X	5957	-0-	-863	-0-	170	1	5745	2	Y	38	89	1				14														
08	6820 X	5692	-0-	-1128	-0-	174	1	5464	2	Y	49						63														
						54	9																								
WAGNER OIL COMPANY JOHNSON "AB" GAS UNIT												891175 WELL #: 2				RRCID -> 179531				COMPL. DATE 09/06/2001				TOTAL DEPTH 9810				PERF. 8415 - 9677			
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-														
XTO ENERGY INC. HULL, EFFIE MAE												945936 WELL #: 1				RRCID -> 089645				COMPL. DATE 08/28/1995				TOTAL DEPTH 13824				PERF. 9372 - 9491			
03	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-						21														
04	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-						21														
05	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-						21														
06	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-						21														
07	1736 N	873	-0-	-863	-0-	873	2			N	-0-						21														
*08	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2513	2	57	9	N	52	49	1				24														
HUNTER GAS UNIT												WELL #: 1				RRCID -> 091957				COMPL. DATE 03/11/1994				TOTAL DEPTH 10135				PERF. 9064 - 10028			
03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-						20														
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-						20														
05	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-						20														
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-						20														
07	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-						20														
08	1054 N	1016	-0-	-38	-0-	1016	2			N	-0-						20														
GUEST -A-												WELL #: 1				RRCID -> 096841				COMPL. DATE 11/12/1981				TOTAL DEPTH 10174				PERF. 9912 - 10130			
03	2170 N	838	-0-	-1332	-0-	838	2			N	-0-						59														
04	1380 N	741	-0-	-639	-0-	741	2			N	-0-						59														
05	961 N	576	-0-	-385	-0-	576	2			N	-0-						59														
06	810 N	553	-0-	-257	-0-	553	2			N	-0-						59														
07	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1979	2	22	9	N	20						79														
*08	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2571	2	220	9	N	200	185	1				94														
PINNACLE												WELL #: 1				RRCID -> 109831				COMPL. DATE 08/31/2004				TOTAL DEPTH 9450				PERF. 9156 - 9229			
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-														

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)										CAPACITY				CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.																	
HULL #1																	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														CNTY: LEON	
XTO ENERGY INC.															
HUNTER GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 136005 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149															
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		
03	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	-0-	4545 2		N	-0-			22		
04	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	-0-	4346 2		N	-0-			22		
05	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	-0-	4336 2		N	-0-			22		
06	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	-0-	4308 2		N	-0-			22		
07	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	-0-	4359 2		N	-0-			22		
*08	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	-0-	4299 2		N	-0-			22		
VARIBUS															
WELL #: 4 RRCID -> 136009 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377															
03	4526 X	3416	-0-	-1110	-0-	-0-	3416 2		N	-0-			22		
04	4650 X	4560	-0-	-90	-0-	-0-	4560 2		N	-0-			22		
05	4805 X	4173	-0-	-632	-0-	-0-	4173 2		N	-0-			22		
06	4650 X	4312	-0-	-338	-0-	-0-	4312 2		N	-0-			22		
07	4712 X	4621	-0-	-91	-0-	-0-	4608 2	13 9	N	12			34		
08	4712 X	3960	-0-	-752	-0-	-0-	3795 2	165 9	N	150			184		
MCASHAN GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 136061 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330															
03	3348 X	3157	-0-	-191	-0-	-0-	3091 2	66 9	N	60			145		
04	3240 X	2956	-0-	-284	-0-	-0-	2950 2	6 9	N	5			150		
05	3348 X	3070	-0-	-278	-0-	-0-	3070 2		N	-0-			150		
06	3240 X	2832	-0-	-408	-0-	-0-	2832 2		N	-0-			150		
07	3162 X	3121	-0-	-41	-0-	-0-	3108 2	13 9	N	12			162		
08	3162 X	3151	-0-	-11	-0-	-0-	3094 2	57 9	N	52			214		
VARIBUS															
WELL #: 1 RRCID -> 136459 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428															
03	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	-0-	5008 2		N	-0-			17		
04	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	-0-	4668 2		N	-0-			17		
05	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	-0-	5020 2		N	-0-			17		
06	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	-0-	4645 2		N	-0-			17		
07	4743 X	4349	-0-	-394	-0-	-0-	4349 2		N	-0-			17		
08	4743 X	3572	-0-	-1171	-0-	-0-	3572 2		N	-0-			17		
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 137929 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878															
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-			-0-		
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-			-0-		
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-			-0-		
06	180 N	177	-0-	-3	-0-	-0-	177 2		N	-0-			-0-		
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-			-0-		
08	186 N	150	-0-	-36	-0-	-0-	150 2		N	-0-			-0-		
HOLMES "S"															
WELL #: 1 RRCID -> 139854 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032															
03	124 N	81	-0-	-43	-0-	-0-	81 2		N	-0-			19		
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			19		
05	62 N	8	-0-	-54	-0-	-0-	8 2		N	-0-			19		
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			N	-0-			19		
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			N	-0-			19		
*08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			19		
COOK, LOUISE "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 140718 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397															
03	713 N	604	-0-	-109	-0-	-0-	604 2		N	-0-			14		
04	660 N	644	-0-	-16	-0-	-0-	644 2		N	-0-			14		
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	-0-	695 2		N	-0-			14		
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-			14		
07	651 N	623	-0-	-28	-0-	-0-	623 2		N	-0-			14		
08	682 N	601	-0-	-81	-0-	-0-	601 2		N	-0-			14		

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON						
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936													
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 141541		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8672 - 9295					
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	124 N	113	-0-	-11	-0-		113	2			N	-0-			-0-	
04	120 N	116	-0-	-4	-0-		116	2			N	-0-			-0-	
05	124 N	119	-0-	-5	-0-		119	2			N	-0-			-0-	
06	120 N	113	-0-	-7	-0-		113	2			N	-0-			-0-	
07	124 N	118	-0-	-6	-0-		118	2			N	-0-			-0-	
08	124 N	115	-0-	-9	-0-		115	2			N	-0-			-0-	
WATSON, ELMORE ESTATE				WELL #: 1		RRCID -> 142162		COMPL. DATE 08/01/1992		TOTAL DEPTH 10570		PERF. 9721 - 9868				
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-	
HOLMES				WELL #: 1		RRCID -> 145473		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8842 - 9520				
03	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-		3124	2			N	-0-			20	
04	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-		3358	2			N	-0-			20	
05	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-		3513	2			N	-0-			20	
06	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-		3236	2			N	-0-			20	
07	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-		3090	2			N	-0-			20	
*08	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-		2826	2			N	-0-			20	
WALKER GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 145610		COMPL. DATE 11/06/1998		TOTAL DEPTH 10118		PERF. 9589 - 10037				
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-	
GRAYSON				WELL #: 1		RRCID -> 145853		COMPL. DATE 03/27/1993		TOTAL DEPTH 15425		PERF. 8990 - 8996				
03	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-		261	1	5811	2	N	-0-			18	
04	6000 X	5947	-0-	-53	-0-		256	1	5691	2	N	-0-			18	
05	6200 X	5965	-0-	-235	-0-		257	1	5708	2	N	-0-			18	
06	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-		265	1	5898	2	N	19			37	
							21	9								
07	6200 X	4321	-0-	-1879	-0-		186	1	4135	2	N	-0-			37	
08	6138 X	4718	-0-	-1420	-0-		203	1	4515	2	N	-0-			37	
HUNTER GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 146514		COMPL. DATE 05/03/1994		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 9449 - 9522				
03	1085 N	1070	-0-	-15	-0-		1070	2			N	-0-			94	
04	990 N	961	-0-	-29	-0-		961	2			N	-0-			94	
05	1085 N	1046	-0-	-39	-0-		1046	2			N	-0-			94	
06	1050 N	927	-0-	-123	-0-		927	2			N	-0-			94	
07	992 N	723	-0-	-269	-0-		723	2			N	-0-			94	
08	1054 N	759	-0-	-295	-0-		759	2			N	-0-			94	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)													CNTY: LEON	
XTO ENERGY INC.														
VARIBUS														
WELL #: 5 RRCID -> 146833 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-
07	155 N	10	-0-	-145	-0-	10	2			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148367 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665														
03	465 N	60	-0-	-405	-0-	60	2			N	-0-			-0-
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-			-0-
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			-0-
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			-0-
07	527 N	278	-0-	-249	-0-	278	2			N	-0-			-0-
*08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-			-0-
FULTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 150192 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831														
03	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1247	2	3	9	N	3	3	8	-0-
04	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1255	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1249	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1224	2	2	9	N	2	2	8	-0-
07	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1437	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*08	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1518	2	1	9	N	1	1	8	-0-
NEWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 151840 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408														
03	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-			20
04	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-			20
05	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-			20
06	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2588	2	34	9	N	31			51
07	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2776	2	54	9	N	49			100
*08	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2605	2	79	9	N	72	154	1	18
MARSHALL "A" WELL #: 7 RRCID -> 168584 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085														
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-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171987 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 10164														
03	1953 N	1806	-0-	-147	-0-	1806	2			N	-0-			59
04	1800 N	1791	-0-	-9	-0-	1791	2			N	-0-			59
05	1891 N	1782	-0-	-109	-0-	1782	2			N	-0-			59
06	1740 N	1654	-0-	-86	-0-	1654	2			N	-0-			59
07	1860 N	1672	-0-	-188	-0-	1672	2			N	-0-			59
08	1767 N	1429	-0-	-338	-0-	1429	2			N	-0-			59
HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 172238 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507														
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-			13
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-			13
05	589 N	539	-0-	-50	-0-	539	2			N	-0-			13
06	630 N	569	-0-	-61	-0-	569	2			N	-0-			13
07	620 N	575	-0-	-45	-0-	575	2			N	-0-			13
08	527 N	448	-0-	-79	-0-	448	2			N	-0-			13

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
REED "E" GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 173940 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430														
M	0	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	EOM BALANCE
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-
PINNACLE														
WELL #: 3 RRCID -> 174632 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 9100														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88
NEWELL "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 175667 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366														
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-		27
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-		27
05	558	N	360	-0-	-198	-0-	360	2			N	-0-		27
06	510	N	357	-0-	-153	-0-	357	2			N	-0-		27
07	496	N	349	-0-	-147	-0-	349	2			N	-0-		27
*08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	489	2	6	9	N	5		32
HOLMES "S"														
WELL #: 3 RRCID -> 175730 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506														
03	2077	N	1760	-0-	-317	-0-	1760	2			N	-0-		74
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-		74
05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-		74
06	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2480	2	182	9	N	165		239
*07	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2729	2	35	9	N	32	101 1	170
*08	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-	129 1	41
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 176329 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9632														
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-
NEWELL "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 177776 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9448 - 9516														
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-
NEWELL "A"														
WELL #: 5 RRCID -> 178916 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9285 - 9438														
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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936								
REED "E" GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 184328		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 12930		PERF. 9126 - 9368	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
FULTON 'A'			WELL #:		3	RRCID -> 205566		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 13484		PERF. 9083 - 10290	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PULLEN GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 205575		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 9271 - 9718	
03	5394 X	5008	-0-	-386	-0-	5001	2	7 9	Y	6			49
04	5220 X	4606	-0-	-614	-0-	4600	2	6 9	Y	5			54
05	5177 X	4793	-0-	-384	-0-	4780	2	13 9	Y	12			66
06	4860 X	4665	-0-	-195	-0-	4665	2		Y	-0-			66
07	5022 X	4824	-0-	-198	-0-	4796	2	28 9	Y	25	59 1		32
08	5022 X	4755	-0-	-267	-0-	4755	2		Y	-0-			32
FULTON "A"			WELL #:		5	RRCID -> 208419		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 13128		PERF. 9074 - 10380	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
FULTON "A"			WELL #:		4	RRCID -> 209407		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 13325		PERF. 9050 - 10308	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
REED "E" GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 217220		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 14450		PERF. 9218 - 10135	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HOLMES "S"			WELL #:		8	RRCID -> 219146		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 15293		PERF. 9364 - 10832	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 06476 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936													
HOLMES "S"			WELL #: 7			RRCID -> 221687			COMPL. DATE 05/23/2006			TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9343 - 9570				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT					WELL #: 1		RRCID -> 225709			COMPL. DATE 12/29/2006			TOTAL DEPTH 14380 PERF. 9424 - 10243			
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-

FULTON "A"					WELL #: 11		RRCID -> 226290			COMPL. DATE 11/11/2006			TOTAL DEPTH 14370 PERF. 9004 - 10373			
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-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II					WELL #: 8		RRCID -> 229856			COMPL. DATE 06/15/2007			TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 9837			
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-

KING, GAIL					WELL #: 14		RRCID -> 230305			COMPL. DATE 02/04/2006			TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9386 - 9953			
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-

KING, GAIL					WELL #: 39		RRCID -> 233474			COMPL. DATE 11/14/2007			TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9223 - 10173			
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-

FULTON "A"					WELL #: 12		RRCID -> 234853			COMPL. DATE 03/08/2008			TOTAL DEPTH 14328 PERF. 9096 - 10439			
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

FULTON "A"		WELL #: 8		RRCID -> 236047		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9161 - 11688	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

FULTON "A"		WELL #: 10		RRCID -> 241460		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 14420 PERF. 9111 - 11582	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 243009		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9050 - 10031	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 243024		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8968 - 10034	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 243423		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 14530 PERF. 9221 - 10481	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243831		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9034 - 10272	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936								
REED "E" GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 246821		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 14305		PERF. 9099 - 10224	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
REED "E" GAS UNIT			WELL #:		18	RRCID -> 247485		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 14270		PERF. 9120 - 10040	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
ROBINSON, FERN V.			WELL #:		3	RRCID -> 247826		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 14900		PERF. 9080 - 10201	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
EPPES UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 248114		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 14350		PERF. 9046 - 10147	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 251115		COMPL. DATE 03/18/2009		TOTAL DEPTH 12998		PERF. 9311 - 11885	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
HOLMES GAS UNIT II			WELL #:		8	RRCID -> 251742		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH 14900		PERF. 9931 - 10389	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
EPPES UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 251915		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 9122 - 10442	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)											CNTY: LEON						
XTO ENERGY INC.																	
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II																	
WELL #: 6																	
RRCID -> 252429																	
COMPL. DATE 08/02/2009																	
TOTAL DEPTH 13040																	
PERF. 8983 - 10119																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWELL "A"																	
WELL #: 4																	
RRCID -> 252456																	
COMPL. DATE 06/19/2009																	
TOTAL DEPTH 9709																	
PERF. 8884 - 9523																	
03		1023 N	471	-0-	-552	-0-	471	2			N	-0-					132
04		990 N	437	-0-	-553	-0-	437	2			N	-0-					132
05		620 N	522	-0-	-98	-0-	522	2			N	-0-					132
06		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					132
07		465 N	281	-0-	-184	-0-	281	2			N	-0-					132
*08		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					132

REED "E" GAS UNIT																	
WELL #: 12																	
RRCID -> 253143																	
COMPL. DATE 09/01/2009																	
TOTAL DEPTH 14286																	
PERF. 9101 - 10007																	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, GAIL																	
WELL #: 21																	
RRCID -> 253284																	
COMPL. DATE 09/19/2009																	
TOTAL DEPTH 14608																	
PERF. 9149 - 9943																	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPES UNIT																	
WELL #: 5																	
RRCID -> 253431																	
COMPL. DATE 06/20/2009																	
TOTAL DEPTH 14500																	
PERF. 9318 - 9664																	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II																	
WELL #: 10																	
RRCID -> 257621																	
COMPL. DATE 06/29/2010																	
TOTAL DEPTH 14390																	
PERF. 9085 - 9580																	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAIL KING																	
WELL #: 38																	
RRCID -> 257629																	
COMPL. DATE 06/29/2010																	
TOTAL DEPTH 11592																	
PERF. 8969 - 10205																	
03		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					138
04		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					138
05		279 N	170	-0-	-109	-0-	170	2			N	-0-					138
06		270 N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					138
07		279 N	199	-0-	-80	-0-	199	2			N	-0-					138
08		155 N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					138

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)											CNTY: LEON									
XTO ENERGY INC.																				
SAMET GAS UNIT																				
WELL #: 3											RRCID -> 257703									
COMPL. DATE 06/25/2010											TOTAL DEPTH 16031									
PERF. 9207 - 10154																				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE					
0						AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE						
03	3379 X	3301	-0-	-78	-0-	106	1	3195	2	N		-0-			47					
04	3270 X	2829	-0-	-441	-0-	179	1	2650	2	N		-0-			47					
05	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	212	1	3559	2	N		-0-			47					
06	3270 X	2697	-0-	-573	-0-	172	1	2525	2	N		-0-			47					
07	3286 X	2977	-0-	-309	-0-	185	1	2792	2	N		-0-			47					
08	3379 X	2821	-0-	-558	-0-	187	1	2634	2	N		-0-			47					
PINNACLE											WELL #: 7		RRCID -> 257913		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 9545		PERF. 8782 - 9230	
03	2852 X	748	-0-	-2104	-0-	748	2			N		-0-			123					
04	2760 X	547	-0-	-2213	-0-	547	2			N		-0-			123					
05	2852 X	506	-0-	-2346	-0-	506	2			N		-0-			123					
06	1980 X	430	-0-	-1550	-0-	430	2			N		-0-			123					
07	806 X	364	-0-	-442	-0-	364	2			N		-0-			123					
08	744 X	342	-0-	-402	-0-	342	2			N		-0-			123					
GAIL KING											WELL #: 34		RRCID -> 258446		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 11456		PERF. 9285 - 10818	
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N		-0-			31					
04	330 N	148	-0-	-182	-0-	148	2			N		-0-			31					
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N		-0-			31					
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N		-0-			31					
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N		-0-			31					
08	279 N	188	-0-	-91	-0-	188	2			N		-0-			31					
H. L. & P. GAS UNIT											WELL #: 22		RRCID -> 259832		COMPL. DATE 09/04/2010		TOTAL DEPTH 14297		PERF. 9098 - 10082	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-					
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-					
HOLMES "S" GAS UNIT											WELL #: 4		RRCID -> 260317		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 15220		PERF. 9341 - 10241	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-					
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-					
BUFFALO CREEK GAS UNIT											WELL #: 6		RRCID -> 261454		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 9017 - 9789	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-					
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-					
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II											WELL #: 1		RRCID -> 261534		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 14340		PERF. 9033 - 10460	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-					
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-					

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)															//CONT.// 06476 800					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LEON									
XTO ENERGY INC.															//CONT.// 945936																								
BUFFALO CREEK GAS UNIT															WELL #: 8					RRCID -> 262441					COMPL. DATE 12/28/2010					TOTAL DEPTH 12965					PERF. 9078 - 9832				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																		

FULTON "A"															WELL #: 15					RRCID -> 262484					COMPL. DATE 08/16/2011					TOTAL DEPTH 13156					PERF. 9212 - 9933				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																		

BUFFALO CREEK GAS UNIT															WELL #: 7					RRCID -> 262515					COMPL. DATE 12/22/2010					TOTAL DEPTH 12950					PERF. 9093 - 9858				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																		

EPPEES UNIT															WELL #: 16					RRCID -> 262600					COMPL. DATE 10/06/2011					TOTAL DEPTH 14267					PERF. 8998 - 9929				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																		

MARSHALL "A"															WELL #: 8					RRCID -> 262702					COMPL. DATE 06/20/2011					TOTAL DEPTH 11027					PERF. 9142 - 10302				
03	1085	N	843	-0-	-242	-0-	-0-	-0-		843	2			N	-0-						50																		
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1004	2			N	-0-						50																		
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1151	2			N	-0-						50																		
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1198	2			N	-0-						50																		
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1101	2			N	-0-						50																		
*08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1772	2			N	-0-						50																		

BUFFALO CREEK GAS UNIT															WELL #: 9					RRCID -> 262713					COMPL. DATE 01/28/2016					TOTAL DEPTH 12975					PERF. 8779 - 9832				
03	1116	N	375	-0-	-741	-0-	-0-	-0-		367	2	8	9	N	7	7	8				-0-																		
04	1080	N	178	-0-	-902	-0-	-0-	-0-		175	2	3	9	N	3	3	8				-0-																		
05	1054	N	171	-0-	-883	-0-	-0-	-0-		169	2	2	9	N	2	2	8				-0-																		
06	360	N	192	-0-	-168	-0-	-0-	-0-		190	2	2	9	N	2	2	8				-0-																		
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		526	2	4	9	N	4	4	8				-0-																		
08	186	N	81	-0-	-105	-0-	-0-	-0-		79	2	2	9	N	2	2	8				-0-																		

BUFFALO CREEK GAS UNIT															WELL #: 10					RRCID -> 264766					COMPL. DATE 10/13/2011					TOTAL DEPTH 13023					PERF. 9228 - 9821				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																		

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON										
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936															
REED "E" GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 264777		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 14284 PERF. 9081 - 10137										
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FULTON "A"			WELL #:		16	RRCID -> 265168		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 13174 PERF. 9175 - 10540										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FULTON "A"			WELL #:		21	RRCID -> 266063		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 13433 PERF. 9181 - 10577										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SAMET GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 266111		COMPL. DATE 02/07/2012		TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9618 - 10480										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

EPPES UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 266219		COMPL. DATE 05/26/2012		TOTAL DEPTH 13107 PERF. 9074 - 9975										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II			WELL #:		3	RRCID -> 266308		COMPL. DATE 08/23/2012		TOTAL DEPTH 14211 PERF. 9009 - 9976										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

OAKES, PAT GAS UNIT II			WELL #:		2	RRCID -> 266424		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 14924 PERF. 9132 - 9445										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II				WELL #: 6		RRCID -> 269754		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 14439		PERF. 9126 - 10468	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLAZEK				WELL #: 6		RRCID -> 271271		COMPL. DATE 08/31/2013		TOTAL DEPTH 13751		PERF. 9570 - 10481	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT II				WELL #: 2		RRCID -> 271278		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 14402		PERF. 9224 - 9406	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FULTON 'A'				WELL #: 6		RRCID -> 271279		COMPL. DATE 08/11/2013		TOTAL DEPTH 14527		PERF. 9119 - 10501	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WELDON COX GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 271859		COMPL. DATE 08/17/2013		TOTAL DEPTH 14934		PERF. 9295 - 10064	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

H. L. & P. GAS UNIT				WELL #: 24		RRCID -> 272591		COMPL. DATE 12/15/2013		TOTAL DEPTH 14400		PERF. 9090 - 10100	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
ROBINSON, FERN V.			WELL #:		5	RRCID ->	273885	COMPL. DATE	10/22/2013	TOTAL DEPTH	14640	PERF. 9266	- 9823	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
H. L. & P. GAS UNIT					WELL #:	9	RRCID ->	274774	COMPL. DATE	08/09/2014	TOTAL DEPTH	14300	PERF. 9088	- 9800
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
SWANSON GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	280424	COMPL. DATE	06/02/2016	TOTAL DEPTH	17177	PERF. 9886	- 10246
03		6822 X	6822	-0-	-0-	-0-		6822	2		N	-0-		117
04		5430 X	5080	-0-	-350	-0-		5080	2		N	-0-		117
05		8587 X	2331	-0-	-6256	-0-		2331	2		N	-0-		117
06		8310 X	5939	-0-	-2371	-0-		5878	2	61 9	N	55		172
07		8587 X	7062	-0-	-1525	-0-		7026	2	36 9	N	33		205
08		6820 X	6394	-0-	-426	-0-		6391	2	3 9	N	3		208
HUNTER GAS UNIT					WELL #:	13H	RRCID ->	285373	COMPL. DATE	09/17/2018	TOTAL DEPTH	14715	PERF. 9080	- 12454
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-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
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
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
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-

BEAR GRASS, NE. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06479 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
RICE WELL #: 1 RRCID -> 185459 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9551 - 9673														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	837 N	789	-0-	-48	-0-	782	2	7	9	N	6	6 8		-0-
04	780 N	734	-0-	-46	-0-	730	2	4	9	N	4	4 8		-0-
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	790	2	3	9	N	3	3 8		-0-
06	750 N	691	-0-	-59	-0-	689	2	2	9	N	2	2 8		-0-
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	837	2	2	9	N	2	2 8		-0-
08	806 N	600	-0-	-206	-0-	598	2	2	9	N	2	2 8		-0-
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														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-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-
LANCASTER, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156293 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 8532														
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LANCASTER, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 171089 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8496 - 8507														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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														
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-
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														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-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

BIRCH CREEK (RODESSA)			//CONT.//		08299 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167												
CAMPBELL GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 180725		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8408 - 8412					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CAMPBELL GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 184196		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8256 - 8260					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CAMPBELL GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 184731		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 8289 - 8295					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GILLEN, IRA			WELL #:		3	RRCID -> 266274		COMPL. DATE 01/09/2012		TOTAL DEPTH 10196		PERF. 8002 - 9161					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WAGNER OIL COMPANY			891175														
JOHNSON "AB" GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 186587		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 8415 - 8420					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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					
03	3100 N	22248	-0-	19148	41101	22248	3				N	-0-					-0-
04	77703	19036	-0-	-58667	-0-	19036	3				N	-0-					-0-
05	77703	20194	-0-	-57509	-0-	20194	3				N	-0-					-0-
06	77703	19385	-0-	-58318	-0-	19385	3				N	-0-					-0-
07	0	16579	-0-	16579	16579	16579	3				N	-0-					-0-
08	0	15059	-0-	15059	31638	15059	3				N	-0-					-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) LEGACY RESERVES OPERATING LP RILEY TRUST				10190 075 495445	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTSON				
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL	DEPTH	15153	PERF.14827	- 15153
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	44347 X	44347	-0-	-0-	-0-	44339	3	8 9	N	7	-0-
04	47875 X	47875	-0-	-0-	-0-	47871	3	4 9	N	4	-0-
05	45022 X	45022	-0-	-0-	-0-	45018	3	4 9	N	4	-0-
06	46395 X	46395	-0-	-0-	-0-	46391	3	4 9	N	4	-0-
07	47019 X	47019	-0-	-0-	-0-	47015	3	4 9	N	4	-0-
*08	44401 X	44401	-0-	-0-	-0-	44397	3	4 9	N	4	-0-
RILEY TRUST											
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL	DEPTH	15560	PERF.14798	- 15035
03	11158 X	11158	-0-	-0-	-0-	11156	3	2 9	N	2	-0-
04	11137 X	11137	-0-	-0-	-0-	11137	3		N	2	-0-
05	10996 X	10996	-0-	-0-	-0-	10996	3		N	1	-0-
06	10396 X	10396	-0-	-0-	-0-	10396	3		N	1	-0-
07	10013 X	10013	-0-	-0-	-0-	10013	3		N	1	-0-
*08	9960 X	9960	-0-	-0-	-0-	9960	3		N	1	-0-
RILEY TRUST											
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL	DEPTH	15850	PERF.15427	- 15380
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-
CAMP COOLEY											
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL	DEPTH	15452	PERF.15040	- 15452
03	52204 X	-0-	-0-	-52204	-0-				N	8	-0-
04	50190 X	48879	-0-	-1311	-0-	48875	3	4 9	N	4	-0-
05	51119 X	49833	-0-	-1286	-0-	49829	3	4 9	N	4	-0-
06	49440 X	47450	-0-	-1990	-0-	47446	3	4 9	N	4	-0-
07	51088 X	47528	-0-	-3560	-0-	47524	3	4 9	N	4	-0-
*08	50499 X	45575	-0-	-4924	-0-	45571	3	4 9	N	4	-0-
RAND-PAULSON RILEY TRUST											
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL	DEPTH	16300	PERF.15697	- 16300
03	24181 X	24181	-0-	-0-	-0-	24177	3	4 9	N	4	-0-
04	23378 X	23378	-0-	-0-	-0-	23376	3	2 9	N	2	-0-
05	24176 X	24176	-0-	-0-	-0-	24174	3	2 9	N	2	-0-
06	23300 X	23300	-0-	-0-	-0-	23298	3	2 9	N	2	-0-
07	23963 X	23963	-0-	-0-	-0-	23961	3	2 9	N	2	-0-
*08	23367 X	23367	-0-	-0-	-0-	23365	3	2 9	N	2	-0-
VARVEL, PEBBLE											
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL	DEPTH	16600	PERF.16215	- 16255
03	4030 X	3626	-0-	-404	-0-	3626	3		N	-0-	-0-
04	3900 X	2964	-0-	-936	-0-	2964	3		N	-0-	-0-
05	4030 X	4004	-0-	-26	-0-	4004	3		N	-0-	-0-
06	3570 X	3503	-0-	-67	-0-	3503	3		N	-0-	-0-
07	3658 X	3118	-0-	-540	-0-	3118	3		N	-0-	-0-
*08	7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	7727	3		N	-0-	-0-
RILEY TRUST											
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL	DEPTH	15714	PERF.15268	- 15675
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-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	10190 075	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.//	495445												
RILEY TRUST "A"				WELL #:	1	RRCID -> 234294		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 16485		PERF.15599 - 15766					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
BOX CHURCH (COTTON VALLEY)					10974 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
COMSTOCK OIL & GAS, LP					170040												
JACKSON "B"				WELL #:	1	RRCID -> 160175		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 10717		PERF. 9132 - 9262					
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-
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC					227672												
KERIS				WELL #:	2	RRCID -> 118813		COMPL. DATE 01/10/1997		TOTAL DEPTH 10370		PERF. 8719 - 9358					
03	2511 X	2317	-0-	-194	-0-	366	1	1951	3	Y	-0-						10
04	2430 X	2104	-0-	-326	-0-	302	1	1802	3	Y	-0-						10
05	2511 X	2065	-0-	-446	-0-	295	1	1761	3	Y	8						18
						9	9										
06	2280 X	2200	-0-	-80	-0-	343	1	1857	3	Y	-0-						18
07	2325 X	2183	-0-	-142	-0-	240	1	1923	3	Y	18						18
						20	9										
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						18
WILSON				WELL #:	2	RRCID -> 160242		COMPL. DATE 09/26/1996		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8914 - 9276					
03	3100 N	2493	-0-	-607	-0-	393	1	2100	3	Y	-0-						68
04	3000 N	2228	-0-	-772	-0-	320	1	1908	3	Y	-0-						68
05	3100 N	2291	-0-	-809	-0-	329	1	1962	3	Y	-0-						68
06	3000 N	2416	-0-	-584	-0-	376	1	2040	3	Y	-0-						68
07	3100 N	2412	-0-	-688	-0-	267	1	2078	3	Y	68						68
						75	9										
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	267				Y	NO RPT						68
WHITE				WELL #:	2	RRCID -> 161002		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 9356		PERF. 8645 - 9280					
03	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	189	1	1011	3	Y	-0-						23
04	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	280	1	1666	3	Y	-0-						23
05	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	266	1	1583	3	Y	-0-						23
06	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	279	1	1514	3	Y	-0-						23
07	1736 N	1515	-0-	-221	-0-	165	1	1325	3	Y	23						23
						25	9										
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						23
KERIS				WELL #:	3	RRCID -> 161233		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 8067 - 8250			
03	1395 N	1279	-0-	-116	-0-	202	1	1077	3	Y	-0-						-0-
04	1350 N	1182	-0-	-168	-0-	170	1	1012	3	Y	-0-						-0-
05	1302 N	1139	-0-	-163	-0-	164	1	975	3	Y	-0-						-0-
06	1230 N	1135	-0-	-95	-0-	177	1	958	3	Y	-0-						-0-
07	1209 N	1038	-0-	-171	-0-	115	1	923	3	Y	-0-						-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		10974 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		227672								
WHITE		WELL #:		3	RRCID -> 163084		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH	9425	PERF. 8688	- 9196
M	0	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
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-
WILSON		WELL #:		3	RRCID -> 163269		COMPL. DATE 04/03/1997		TOTAL DEPTH	9380	PERF. 8663	- 9160
03	2263 N	2179	-0-	-84	-0-	344	1	1832 3	N	3		75
						3	9					
04	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	347	1	2066 3	N	-0-		75
05	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	330	1	1964 3	N	-0-		75
06	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-				N	-0-		75
07	2480 N	-0-	-0-	-2480	-0-				N	75		75
08	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-				N	NO RPT		75
WILSON		WELL #:		5	RRCID -> 163389		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL DEPTH	9430	PERF. 8684	- 9220
03	3100 N	2750	-0-	-350	2942	434	1	2316 3	Y	-0-		82
04	3000 N	2404	-0-	-596	2346	346	1	2058 3	Y	-0-		82
05	3100 N	2285	-0-	-815	1531	328	1	1957 3	Y	-0-		82
06	3000 N	2027	-0-	-973	558	316	1	1711 3	Y	-0-		82
07	2310 N	1752	-0-	-558	-0-	184	1	1478 3	Y	82		82
						90	9					
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		82
WHITE		WELL #:		6	RRCID -> 163741		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH	9430	PERF. 8692	- 9205
03	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	196	1	1045 3	N	-0-		113
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	79	1	468 3	N	109	109 1	113
						120	9					
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	75	1	445 3	N	-0-		113
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	146	1	792 3	N	5		118
						6	9					
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	63	1	505 3	N	113		113
						124	9					
08	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT		113
WHITE		WELL #:		7	RRCID -> 164391		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH	10360	PERF. 8712	- 9230
03	2229 N	1524	-0-	-705	-0-	241	1	1283 3	Y	-0-		65
04	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	224	1	1331 3	Y	72	72 1	65
						79	9					
05	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	212	1	1266 3	Y	-0-		65
06	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	279	1	1510 3	Y	-0-		65
07	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	180	1	1448 3	Y	65		65
						72	9					
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		65
KERIS		WELL #:		4	RRCID -> 164813		COMPL. DATE 08/13/1997		TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8721	- 9362
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
04	14B2 EXT	-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	67		67
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		67

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) DOWNS OPERATING COMPANY, LLC KERIS										//CONT.// 10974 100 //CONT.// 227672 WELL #: 5		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
										RRCID -> 170281		COMPL. DATE 09/08/1998		TOTAL DEPTH 9515		PERF. 8738 - 9420				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	868 N	675	-0-	-193	-0-	107	1	568	3	N	-0-	31								
04	750 N	690	-0-	-60	-0-	99	1	591	3	N	-0-	31								
05	806 N	795	-0-	-11	-0-	114	1	681	3	N	-0-	31								
06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	119	1	642	3	N	-0-	31								
07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	102	1	812	3	N	31	31								
						34	9													
08	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-						N	NO RPT							31	
WILSON										WELL #: 10		RRCID -> 171092		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8672 - 9306		
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-	68							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	68							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	68							
06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	119	1	642	3	N	-0-	68								
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	68	68							
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	68							
WILSON										WELL #: 7		RRCID -> 171159		COMPL. DATE 11/03/1998		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 8696 - 9193		
03	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	239	1	1275	3	N	-0-	31								
04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	178	1	1057	3	N	-0-	31								
05	1426 N	1174	-0-	-252	-0-	169	1	1005	3	N	-0-	31								
06	1470 N	1182	-0-	-288	-0-	184	1	998	3	N	-0-	31								
07	1271 N	718	-0-	-553	-0-	76	1	608	3	N	31	31								
						34	9													
08	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-						N	NO RPT	31							
KERIS										WELL #: 6		RRCID -> 171880		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8740 - 9253		
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	115	1	613	3	N	-0-	17								
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	87	1	520	3	N	-0-	17								
05	651 N	577	-0-	-74	-0-	83	1	494	3	N	-0-	17								
06	690 N	623	-0-	-67	-0-	97	1	526	3	N	-0-	17								
07	620 N	501	-0-	-119	-0-	53	1	429	3	N	17	17								
						19	9													
08	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-						N	NO RPT	17							
KERIS										WELL #: 7		RRCID -> 178644		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8714 - 9268		
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	88	1	467	3	Y	-0-	25								
04	480 N	321	-0-	-159	-0-	46	1	275	3	Y	-0-	25								
05	403 N	305	-0-	-98	-0-	44	1	261	3	Y	-0-	25								
06	480 N	454	-0-	-26	-0-	71	1	383	3	Y	-0-	25								
07	341 N	329	-0-	-12	-0-	33	1	268	3	Y	25	25								
						28	9													
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	25							
WILSON										WELL #: 12		RRCID -> 185805		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 9394		PERF. 8680 - 9200		
03	951 N	951	-0-	-0-	-0-	150	1	801	3	Y	-0-	9								
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	126	1	750	3	Y	-0-	9								
05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	120	1	713	3	Y	-0-	9								
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	164	1	891	3	Y	-0-	9								
07	770 N	770	-0-	-0-	-0-	84	1	676	3	Y	9	9								
						10	9													
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	9							

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)										//CONT.//		10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC										//CONT.//		227672											
WHITE										WELL #:		14		RRCID -> 188957		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8720 - 9212			
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			
03	744	N	561	-0-		-183		-0-		88	1	470	3	N	3					10			
										3	9												
04	780	N	679	-0-		-101		-0-		98	1	581	3	N	-0-					10			
05	899	N	646	-0-		-253		-0-		93	1	553	3	N	-0-					10			
06	540	N	407	-0-		-133		-0-		63	1	344	3	N	-0-					10			
07	713	N	517	-0-		-196		-0-		56	1	450	3	N	10					10			
										11	9												
08	651	N	NO RPT	-0-		-651		-0-						N	NO RPT					10			
KERIS						WELL #:		10		RRCID -> 215775		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 9542		PERF. 8824 - 9762							
03	77	N	77	-0-		-0-		-0-		12	1	65	3	N	-0-					28			
04	64	N	64	-0-		-0-		-0-		9	1	55	3	N	-0-					28			
05	62	N	61	-0-		-1		-0-		9	1	52	3	N	-0-					28			
06	77	N	77	-0-		-0-		-0-		12	1	65	3	N	-0-					28			
07	91	N	91	-0-		-0-		-0-		7	1	53	3	N	28					28			
										31	9												
08	62	N	NO RPT	-0-		-62		-0-						N	NO RPT					28			
KERIS						WELL #:		11		RRCID -> 225286		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8753 - 9322							
03	1581	N	1534	-0-		-47		-0-		242	1	1292	3	N	-0-					20			
04	1560	N	1470	-0-		-90		-0-		211	1	1259	3	N	-0-					20			
05	1581	N	1416	-0-		-165		-0-		204	1	1212	3	N	-0-					20			
06	1494	N	1494	-0-		-0-		-0-		230	1	1246	3	N	16					36			
										18	9												
07	1519	N	1496	-0-		-23		-0-		163	1	1311	3	N	20					20			
										22	9												
08	1426	N	NO RPT	-0-		-1426		-0-						N	NO RPT					20			
KERIS						WELL #:		8		RRCID -> 225341		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 9540		PERF. 8724 - 9246							
03	2253	N	2253	-0-		-0-		-0-		353	1	1886	3	N	13					44			
										14	9												
04	2024	N	2024	-0-		-0-		-0-		290	1	1728	3	N	5					49			
										6	9												
05	1918	N	1918	-0-		-0-		-0-		276	1	1642	3	N	-0-					49			
06	2348	N	2348	-0-		-0-		-0-		365	1	1977	3	N	5					54			
										6	9												
07	1488	N	1432	-0-		-56		-0-		153	1	1225	3	N	49					49			
										54	9												
08	1488	N	NO RPT	-0-		-1488		-0-						N	NO RPT					49			
RABALAIS, F.W. INC.						687720																	
HUNT, VIRGINIA						WELL #:		1		RRCID -> 120135		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 11782		PERF. 10457 - 10554							
03	1599	N	1599	-0-		-0-		-0-		72	1	1527	2	N	-0-					-0-			
04	1516	N	1516	-0-		-0-		-0-		69	1	1447	2	N	-0-					-0-			
05	1767	N	1434	-0-		-333		-0-		64	1	1370	2	N	-0-					-0-			
06	1560	N	1343	-0-		-217		-0-		61	1	1282	2	N	-0-					-0-			
07	1479	N	1479	-0-		-0-		-0-		67	1	1412	2	N	-0-					-0-			
08	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)												CNTY: LIMESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY																			
WILSON "V"																			
//CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
881167																			
WELL #: 1 RRCID -> 120540 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8786 - 9270							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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			
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-			
WILSON "V"												WELL #: 2 RRCID -> 170987 COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8852 - 10192			
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-			
WILSON "V"												WELL #: 3 RRCID -> 242999 COMPL. DATE 06/08/2008				TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9028 - 10290			
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	35	1	2095	2	Y	-0-				77			
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	46	1	1999	2	Y	-0-				77			
05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	38	1	1955	2	Y	-0-				77			
06	2070	N	1723	-0-	-347	-0-	28	1	1695	2	Y	-0-				77			
*07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	48	1	2222	2	Y	-0-				77			
*08	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	53	1	2321	2	Y	-0-	8			85			
							9	9											
XTO ENERGY INC.												945936							
BRADLEY "A"												WELL #: 2T RRCID -> 173210 COMPL. DATE 10/11/2000				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9604			
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-				25			
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-				25			
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-				25			
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-				25			
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-				25			
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-				25			
BRADLEY "A"												WELL #: 3 RRCID -> 176424 COMPL. DATE 11/26/2000				TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 9394			
03	124	N	89	-0-	-35	-0-	5	1	84	2	Y	-0-				42			
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	Y	-0-				42			
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	Y	-0-				42			
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-				42			
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	7	1	118	2	Y	-0-				42			
08	155	N	67	-0-	-88	-0-	4	1	63	2	Y	-0-				42			
BRADLEY "A"												WELL #: 4 RRCID -> 176711 COMPL. DATE 03/23/2001				TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 9446			
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			

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)				//CONT.//	10974 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936											
BRADLEY "A"				WELL #:	5	RRCID -> 178242		COMPL. DATE 11/26/2000		TOTAL	DEPTH	9525	PERF.	7100	-	9410
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-

BRADLEY "A"				WELL #:	6-T	RRCID -> 178524		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL	DEPTH	9535	PERF.	8722	-	9367
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60

BRADLEY "A"				WELL #:	7-T	RRCID -> 179020		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL	DEPTH	9590	PERF.	8802	-	9499
03	124 N	94	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-			-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	164	2	Y	-0-			-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	-0-			-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	Y	-0-			-0-
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	Y	-0-			-0-
08	155 N	116	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	Y	-0-			-0-

BRADLEY "A"				WELL #:	8	RRCID -> 181107		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL	DEPTH	9760	PERF.	8884	-	9588
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	326	2	Y	-0-			-0-
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	387	2	Y	-0-			-0-
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	387	2	Y	-0-			-0-
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	291	2	Y	-0-			-0-
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	320	2	Y	-0-			-0-
*08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	239	2	Y	-0-			-0-

BRADLEY "A"				WELL #:	9	RRCID -> 181327		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL	DEPTH	9635	PERF.	8842	-	9518
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	732	2	Y	-0-			56
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	741	2	Y	-0-			56
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	617	2	Y	-0-			56
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	650	2	Y	-0-			56
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	607	2	Y	-0-			56
08	465 N	420	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	26	1	394	2	Y	-0-			56

BOX CHURCH (PETTIT)					10974 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC					227672											
WHITE				WELL #:	4	RRCID -> 271869		COMPL. DATE 11/27/2013		TOTAL	DEPTH	9383	PERF.	6553	-	6696
03	1674 N	607	-0-	-1067 B	-0-	-0-	-0-	96	1	511	3	Y	-0-			20
04	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	90	1	539	3	Y	-0-			20
05	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	93	1	553	3	Y	15			35
06	600 N	431	-0-	-169 B	-0-	-0-	-0-	17	9							
07	651 N	410	-0-	-241 B	-0-	-0-	-0-	67	1	364	3	Y	-0-			35
								42	1	329	3	Y	35			35
								39	9							
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35

BOX CHURCH (PETTIT)		//CONT.//		10974 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		227672													
WHITE		WELL #:		12	RRCID -> 272747		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6605 - 6614						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	5	1	29	3	N	-0-					43
04		60 N	37	-0-	-23 B	-0-	5	1	32	3	N	-0-					43
05		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	5	1	26	3	N	-0-					43
06		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	5	1	29	3	N	-0-					43
07		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	4	1	30	3	N	43					43
							47	9									
08		31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					43
KERIS		WELL #:		12	RRCID -> 273072		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 7545		PERF. 6628 - 6766						
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-
WHITE		WELL #:		8	RRCID -> 275390		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6546 - 6688						
03		2821 X	1304	-0-	-1517 B	-0-	206	1	1098	3	N	-0-					26
04		2370 X	1926	-0-	-444 B	-0-	277	1	1649	3	N	-0-					26
05		2294 X	1143	-0-	-1151 B	-0-	164	1	979	3	N	-0-					26
06		2070 X	872	-0-	-1198 B	-0-	136	1	736	3	N	-0-					26
07		2204 X	2204	-0-	-0- B	-0-	241	1	1934	3	N	26					26
							29	9									
08		1984 X	NO RPT	-0-	-1984 B	-0-					N	NO RPT					26
WHITE		WELL #:		9	RRCID -> 275546		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6617 - 6735						
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	68					68
08		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					68
BOX CHURCH (RODESSA)				10974 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE								
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC				227672													
KERIS		WELL #:		12	RRCID -> 275263		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 7545		PERF. 6061 - 6123						
03		1767 N	1648	-0-	-119	-0-	258	1	1378	3	N	11					66
							12	9									
04		1710 N	1529	-0-	-181	-0-	218	1	1302	3	N	8					74
							9	9									
05		1643 N	1458	-0-	-185	-0-	210	1	1248	3	N	-0-					74
06		1590 N	1530	-0-	-60	-0-	231	1	1253	3	N	42	45	1			71
							46	9									
07		1581 N	115	-0-	-1466	-0-	4	1	30	3	N	74					74
							81	9									
08		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					74
XTO ENERGY INC.				945936													
BRADLEY "A" SWD		WELL #:		1	RRCID -> 181893		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6518		PERF. 6024 - 6348				
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BOX CHURCH (SMACKOVER)						10974 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC						227672											
JACKSON, J. F.				WELL #:		1SW	RRCID -> 061386		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 11342		PERF. 4578 - 5882				
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-
XTO ENERGY INC.						945936											
BRADLEY -A-				WELL #:		1	RRCID -> 058288		COMPL. DATE 03/17/1974		TOTAL DEPTH 11316		PERF.10850 - 11034				
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-
BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)						10974 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
COMSTOCK OIL & GAS, LP						170040											
JACKSON				WELL #:		1	RRCID -> 209544		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7438 - 7456				
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-
JACKSON				WELL #:		5	RRCID -> 222238		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 6800 - 7220				
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-
JACKSON				WELL #:		3	RRCID -> 227304		COMPL. DATE 07/02/2014		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 6796 - 7226				
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-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 10974 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040													
JACKSON		WELL #: 4		RRCID -> 267622		COMPL. DATE 10/03/2013		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7072 - 7124							
M	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	* CODE	EOM BALANCE	
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-	
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC		227672													
WHITE		WELL #: 5		RRCID -> 162962		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6903 - 6925							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25			25	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			25	
WILSON		WELL #: 9		RRCID -> 165650		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6914 - 7012							
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	9	1	45	3	Y	-0-			24	
04	60 N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	3	Y	-0-			24	
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	Y	-0-			24	
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	15	1	78	3	Y	-0-			24	
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	68	3	Y	24			24	
						26	9								
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24	
WILSON		WELL #: 4		RRCID -> 165836		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7947 - 8219							
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	Y	-0-			30	
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	61	3	Y	-0-			30	
05	31 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			30	
06	30 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-			30	
07	62 N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	30			30	
						33	9								
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			30	
WILSON		WELL #: 8R		RRCID -> 168140		COMPL. DATE 05/13/2013		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7341 - 7398							
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
SMITH, CHARLES		WELL #: 1SW		RRCID -> 173207		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 9402 PERF. 5562 - 6138							
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-	

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)													CNTY: LIMESTONE	
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC														
WILSON														
WELL #: 11													RRCID -> 175477	
COMPL. DATE 03/03/2007													TOTAL DEPTH 8350	
PERF. 7068 - 7082														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* CODE	* EOM BALANCE
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-					N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
WHITE													WELL #: 11	
RRCID -> 179344													COMPL. DATE 09/10/2000	
TOTAL DEPTH 8350													PERF. 7862 - 8088	
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-					Y	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27
KERIS													WELL #: 9	
RRCID -> 191309													COMPL. DATE 05/12/2013	
TOTAL DEPTH 8350													PERF. 7073 - 7210	
03	1178 X	1072	-0-	-106	-0-	169	1	903	3	Y	-0-			-0-
04	1260 X	883	-0-	-377	-0-	127	1	756	3	Y	-0-			-0-
05	1302 X	1198	-0-	-104	-0-	172	1	1026	3	Y	-0-			-0-
06	1260 X	384	-0-	-876	-0-	107	1	277	3	Y	-0-			-0-
07	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	382	1	3069	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WHITE													WELL #: 13	
RRCID -> 212936													COMPL. DATE 03/29/2014	
TOTAL DEPTH 9375													PERF. 7362 - 7416	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
WILSON													WELL #: 15	
RRCID -> 215790													COMPL. DATE 07/22/2005	
TOTAL DEPTH 7360													PERF. 6858 - 7146	
03	4061 X	3570	-0-	-491	-0-	564	1	3006	3	N	-0-			13
04	3930 X	3104	-0-	-826	-0-	446	1	2658	3	N	-0-			13
05	4061 X	2951	-0-	-1110	-0-	424	1	2527	3	N	-0-			13
06	3810 X	3115	-0-	-695	-0-	485	1	2630	3	N	-0-			13
07	3689 X	2599	-0-	-1090	-0-	286	1	2299	3	N	13			13
08	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-	14	9			N	NO RPT			13
WHITE													WELL #: 10	
RRCID -> 221383													COMPL. DATE 06/15/2006	
TOTAL DEPTH 9400													PERF. 6924 - 6930	
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-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		227672										
WILSON		WELL #:		6	RRCID -> 233232		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH	9420	PERF. 7024	-	7044	
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	18	1	93	3	N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	109	109 1		-0-
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	56	1	332	3	N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	223	1	1796	3	N	-0-			-0-
08	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-
WILSON		WELL #:		16	RRCID -> 233701		COMPL. DATE 11/25/2007		TOTAL DEPTH	7530	PERF. 6969	-	7084	
03	1457 N	1206	-0-	-251	-0-	190	1	1016	3	N	-0-			63
04	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	197	1	1171	3	N	-0-			63
05	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	187	1	1113	3	N	-0-			63
06	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	223	1	1208	3	N	-0-			63
07	1426 N	1139	-0-	-287	-0-	119	1	951	3	N	63			63
						69	9							
08	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			63
WHITE		WELL #:		15	RRCID -> 246762		COMPL. DATE 08/23/2013		TOTAL DEPTH	8146	PERF. 6742	-	6812	
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-
XTO ENERGY INC.		945936												
BRADLEY "A"		WELL #:		3	RRCID -> 176423		COMPL. DATE 01/05/2000		TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7150	-	7180	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRADLEY "A"		WELL #:		4	RRCID -> 176709		COMPL. DATE 02/21/2000		TOTAL DEPTH	9587	PERF. 6908	-	7186	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRADLEY "A"		WELL #:		5	RRCID -> 178241		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH	9525	PERF. 7100	-	8002	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
BRADLEY "A"		WELL #:		6-C		RRCID -> 178525		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 9535		PERF. 6834 - 6840				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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-
BRADLEY "A"		WELL #:		7-C		RRCID -> 179019		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH 9590		PERF. 6872 - 6876				
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-
BRADLEY "A"		WELL #:		2C		RRCID -> 181414		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6900 - 6906				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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				
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-
MARSHALL "A"		WELL #:		1 X		RRCID -> 121529		COMPL. DATE 06/09/1986		TOTAL DEPTH 15200		PERF. 14750 - 15200				
03	10230 X	10058	-0-	-172	-0-	10056	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	9900 X	9679	-0-	-221	-0-	9679	3			N	-0-					-0-
05	10230 X	10079	-0-	-151	-0-	10079	3			N	-0-					-0-
06	9900 X	9558	-0-	-342	-0-	9558	3			N	-0-					-0-
07	10230 X	9351	-0-	-879	-0-	9351	3			N	-0-					-0-
08	10075 X	9300	-0-	-775	-0-	9300	3			N	-0-					-0-
LODI OPERATING COMPANY LLC				505336												
CORBY		WELL #:		1		RRCID -> 119501		COMPL. DATE 11/03/1985		TOTAL DEPTH 14950		PERF. 14728 - 14804				
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-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)				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	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
03	5208 X	3267	-0-	-1941	-0-	3267 3		N	-0-			-0-
04	5010 X	1357	-0-	-3653	-0-	1357 3		N	-0-			-0-
05	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	5627 3		N	-0-			-0-
06	4530 X	4142	-0-	-388	-0-	4142 3		N	-0-			-0-
07	4247 X	2820	-0-	-1427	-0-	2820 3		N	-0-			-0-
08	5208 X	375	-0-	-4833	-0-	375 3		N	-0-			-0-
MARSHALL "B"				WELL #: 1	RRCID -> 217924	COMPL. DATE 10/14/2005	TOTAL	DEPTH 15390	PERF.15148	-	15320	
03	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	6855 3		N	-0-			-0-
04	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	6351 3		N	-0-			-0-
05	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	6578 3		N	-0-			-0-
06	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	6516 3		N	-0-			-0-
07	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	6494 3		N	-0-			-0-
*08	6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	6443 3		N	-0-			-0-
JOHNSON, A. B.				WELL #: 4	RRCID -> 217955	COMPL. DATE 12/22/2005	TOTAL	DEPTH 15477	PERF.15178	-	15452	
03	8638 X	8638	-0-	-0-	-0-	8638 3		N	-0-			-0-
04	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	6078 3		N	-0-			-0-
05	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	5201 3		N	-0-			-0-
06	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5470 3		N	-0-			-0-
07	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	5704 3		N	-0-			-0-
*08	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5553 3		N	-0-			-0-
CORBY "A"				WELL #: 2	RRCID -> 220106	COMPL. DATE 02/01/2006	TOTAL	DEPTH 15567	PERF.15274	-	15354	
03	13578 X	11383	-0-	-2195	-0-	11383 3		N	-0-			-0-
04	13140 X	12122	-0-	-1018	-0-	12122 3		N	-0-			-0-
05	13454 X	12515	-0-	-939	-0-	12515 3		N	-0-			-0-
06	13020 X	12290	-0-	-730	-0-	12290 3		N	-0-			-0-
07	13454 X	12371	-0-	-1083	-0-	12371 3		N	-0-			-0-
08	12524 X	11546	-0-	-978	-0-	11546 3		N	-0-			-0-
JOHNSON, A. B.				WELL #: 8	RRCID -> 240343	COMPL. DATE 02/20/2008	TOTAL	DEPTH 15380	PERF.15192	-	15338	
03	21390 X	18320	-0-	-3070	-0-	18320 3		N	-0-			-0-
04	19020 X	18594	-0-	-426	-0-	18594 3		N	-0-			-0-
05	19530 X	19052	-0-	-478	-0-	19052 3		N	-0-			-0-
06	18900 X	17478	-0-	-1422	-0-	17478 3		N	-0-			-0-
07	19530 X	15212	-0-	-4318	-0-	15212 3		N	-0-			-0-
08	19220 X	13323	-0-	-5897	-0-	13323 3		N	-0-			-0-
VALENCE OPERATING COMPANY HILL				881167 WELL #: 1	RRCID -> 266199	COMPL. DATE 11/08/2012	TOTAL	DEPTH 15646	PERF.15380	-	15400	
03	6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	6609 2		N	-0-			-0-
04	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	6616 2		N	-0-			-0-
05	3875 X	2291	-0-	-1584	-0-	2291 2		N	-0-			-0-
06	3750 X	100	-0-	-3650	-0-	100 2		N	-0-			-0-
*07	9684 X	9684	-0-	-0-	-0-	9684 2		N	-0-			-0-
*08	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	6785 2		N	-0-			-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.//													11470 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
WAGNER OIL COMPANY													891175									
JOHNSON AB													WELL #: 1		RRCID -> 105198		COMPL. DATE 03/27/1983		TOTAL DEPTH 15365		PERF.15242 - 15289	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		7972 X	7972	-0-	-0-	-0-		7972	2				N		-0-						-0-	
04		7567 X	7567	-0-	-0-	-0-		7567	2				N		-0-						-0-	
05		7719 X	7556	-0-	-163	-0-		7556	2				N		-0-						-0-	
06		7482 X	7482	-0-	-0-	-0-		7482	2				N		-0-						-0-	
07		7719 X	7685	-0-	-34	-0-		7685	2				N		-0-						-0-	
*08		7833 X	7833	-0-	-0-	-0-		7833	2				N		-0-						-0-	
JOHNSON AB													WELL #: 1R		RRCID -> 226938		COMPL. DATE 11/19/2009		TOTAL DEPTH 15912		PERF.14988 - 15246	
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-	
JOHNSON, A. B.													WELL #: 5		RRCID -> 230820		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 15932		PERF.15224 - 15474	
03		4855 X	4855	-0-	-0-	-0-		554	1	4301	2	N		-0-							-0-	
04		5160 X	4225	-0-	-935	-0-		467	1	3758	2	N		-0-							-0-	
05		5332 X	4579	-0-	-753	-0-		521	1	4058	2	N		-0-							-0-	
06		5160 X	3902	-0-	-1258	-0-		530	1	3372	2	N		-0-							-0-	
07		4929 X	3971	-0-	-958	-0-		554	1	3417	2	N		-0-							-0-	
08		4867 X	3393	-0-	-1474	-0-		558	1	2835	2	N		-0-							-0-	
WEATHERLY OIL & GAS, LLC													902815									
DUBOIS													WELL #: 1		RRCID -> 226898		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 16000		PERF.15420 - 15228	
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-	
UNDERWOOD													WELL #: 1		RRCID -> 232484		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 16000		PERF.15278 - 15453	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
BRANTON (RODESSA)													11470 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.													090870									
WILLIAMS													WELL #: 1		RRCID -> 191587		COMPL. DATE 09/25/2002		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 8546 - 8554	
03		112 N	112	-0-	-0-	-0-		112	3				N		-0-						-0-	
04		130 N	130	-0-	-0-	-0-		130	3				N		-0-						-0-	
05		124 N	106	-0-	-18	-0-		106	3				N		-0-						-0-	
06		120 N	101	-0-	-19	-0-		101	3				N		-0-						-0-	
07		124 N	100	-0-	-24	-0-		100	3				N		-0-						-0-	
*08		102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	3				N		-0-						-0-	

BRANTON (RODESSA) BRG LONE STAR LTD. ELLISON GAS UNIT			//CONT.// //CONT.// WELL #:			11470 800 090870 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON					
							RRCID ->	265325	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL	DEPTH	10400	PERF.	8466	-	8478	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7520	3	117	9	N	106	172	1		114	
04	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6602	3	136	9	N	124				238	
05	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7307	3	147	9	N	134	181	1		191	
06	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6278	3	63	9	N	57				248	
07	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6339	3	163	9	N	148	356	1		40	
*08	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5765	3	274	9	N	249	177	1		112	
C. W. RESOURCES, INC. CORBY UNIT						121085 WELL #:	3	RRCID ->	194790	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL	DEPTH	8460	PERF.	8425	-	8433
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12	
KEATING ENERGY, INC. PHELPS NO. 1						453142 WELL #:	1	RRCID ->	186031	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL	DEPTH	9507	PERF.	8499	-	8507
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48	
SABINE OIL & GAS CORPORATION MCBRIDE GAS UNIT NO. 1						742143 WELL #:	1	RRCID ->	282970	COMPL. DATE	05/24/2017	TOTAL	DEPTH	11215	PERF.	8645	-	8964
03	37470 X	37470	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36876	2	594	9	N	540	541	1		80	
04	34927 X	34927	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34403	2	524	9	N	476	366	1		190	
05	35557 X	34454	-0-	-1103	-0-	-0-	-0-	33953	2	501	9	N	455	537	1		108	
06	34410 X	33372	-0-	-1038	-0-	-0-	-0-	32888	2	484	9	N	440	363	1		185	
07	35557 X	30098	-0-	-5459	-0-	-0-	-0-	29715	2	383	9	N	348	349	1		184	
08	35557 X	33404	-0-	-2153	-0-	-0-	-0-	32940	2	464	9	N	422	536	1		70	
VALENCE OPERATING COMPANY RUSSELL "A"						881167 WELL #:	6	RRCID ->	262620	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	8654	-	10133
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-	
BREMOND (TRAVIS PEAK) HOWITZER OPERATING, LLC FOWLER, JESSE						11776 385 406661 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON						
							RRCID ->	174592	COMPL. DATE	02/11/1999	TOTAL	DEPTH	7337	PERF.	7128	-	7138	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/20/2019																		

BRIGHT STAR (SMACKOVER)			11960 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: RAINS		
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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	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-
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	
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-
BUFFALO, SOUTH (B)			13066 142	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LEON		
AMERRIL ENERGY LLC			019786					
HOPSON, W. T.			WELL #: 1N	RRCID -> 222483	COMPL. DATE 08/23/2006	TOTAL DEPTH 6235	PERF. 6058 - 6105	
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-
TAYLOR, O. K.			WELL #: 1	RRCID -> 233492	COMPL. DATE 01/20/2008	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 6145 - 6190	
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-
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	
03	8370 #	8303	-0-	-67	-0-	8280 2	23 9	21
04	8130	6607	-0-	-1523	-0-	6583 2	24 9	22
05	8401	7	-0-	-8394	-0-	7 2		-0-
06	8130	1499	-0-	-6631	-0-	1499 2		-0-
07	17739	13070	-0-	-4669	-0-	13005 2	65 9	59
*08	9771	9086	-0-	-685	-0-	9040 2	46 9	42
							171 1	64
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	
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-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LETTI GROUP INC					497850												
JONES, A. -A-				WELL #:	A 2	RRCID -> 015401	COMPL. DATE 06/29/1961	TOTAL DEPTH	6052	PERF. 5907 - 5911							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIFORD				WELL #:	2	RRCID -> 199997	COMPL. DATE 12/15/2003	TOTAL DEPTH	13450	PERF.12896 - 13376							
03	2387	X	1702	-0-	-685	-0-	1702	3					N	-0-			-0-
04	2160	X	1257	-0-	-903	-0-	1257	3					N	-0-			-0-
05	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3					N	-0-			-0-
06	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3					N	-0-			-0-
07	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3					N	-0-			-0-
*08	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3					N	-0-			-0-
WINDSOR COUSINS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 234546	COMPL. DATE 09/16/2009	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12508 - 12750							
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3					N	-0-			-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3					N	-0-			-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3					N	-0-			-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3					N	-0-			-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3					N	-0-			-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3					N	-0-			-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							
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

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	12	1	892	2	Y	-0-	49
04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	16	1	908	2	Y	-0-	49
05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	10	1	766	2	Y	-0-	49
06	743 N	743	-0-	-0-	-0-	13	1	730	2	Y	-0-	49
*07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	12	1	646	2	Y	-0-	49
*08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	6	1	547	2	Y	-0-	49
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	
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	7	1	524	2	Y	-0-	49
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	9	1	495	2	Y	-0-	49
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	6	1	440	2	Y	-0-	49
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	5	1	284	2	Y	-0-	49
*07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	6	1	349	2	Y	-0-	49
*08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	5	1	455	2	Y	-0-	49
KILLAM & HURD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 096666		COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL DEPTH 16200		PERF. 14281 - 14329	
03	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-	-0-
04	2070 N	1664	-0-	-406	-0-	1664	2			N	-0-	-0-
05	1705 N	1602	-0-	-103	-0-	1602	2			N	-0-	-0-
06	2280 N	1036	-0-	-1244	-0-	1036	2			N	-0-	-0-
07	1705 N	990	-0-	-715	-0-	990	2			N	-0-	-0-
08	1612 N	1284	-0-	-328	-0-	1284	2			N	-0-	-0-
COLLINS "A"		WELL #:		1	RRCID -> 247476		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 15500		PERF. 14592 - 15424	
03	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			Y	-0-	-0-
04	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			Y	-0-	-0-
05	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2			Y	-0-	-0-
06	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2			Y	-0-	-0-
*07	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	2			Y	-0-	-0-
*08	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2			Y	-0-	-0-
DUNLAP "A"		WELL #:		1	RRCID -> 254730		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 15078		PERF. 13870 - 14776	
03	11346 X	10221	-0-	-1125	-0-	10221	2			Y	-0-	-0-
04	10980 X	4876	-0-	-6104	-0-	4876	2			Y	-0-	-0-
05	11098 X	9944	-0-	-1154	-0-	9944	2			Y	-0-	-0-
06	10740 X	8409	-0-	-2331	-0-	8409	2			Y	-0-	-0-
07	11098 X	8443	-0-	-2655	-0-	8443	2			Y	-0-	-0-
08	10230 X	8470	-0-	-1760	-0-	8470	2			Y	-0-	-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	
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-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-
CADDY 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	
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-
CALVERT (COTTON VALLEY)										14922 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
XTO ENERGY INC.										945936											
SKILES GAS UNIT NO. 2										WELL #:		1		RRCID -> 251290		COMPL. DATE 08/12/2009		TOTAL DEPTH 14250		PERF.11432 - 14031	
03	496	N	427	-0-		-69 B	-0-	427	2					N	-0-						-0-
04	612	N	612	-0-		-0- B	-0-	612	2					N	-0-						-0-
05	443	N	443	-0-		-0- B	-0-	443	2					N	-0-						-0-
06	420	N	377	-0-		-43 B	-0-	377	2					N	-0-						-0-
07	620	N	-0-	-0-		-620 B	-0-							N	-0-						-0-
08	434	N	-0-	-0-		-434 B	-0-							N	-0-						-0-
LUTZ, N. R. LEASE										WELL #:		2		RRCID -> 251694		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH 14420		PERF.11406 - 13834	
03	1459	N	1459	-0-		-0- B	-0-	1459	2					N	-0-						-0-
04	1488	N	1488	-0-		-0- B	-0-	1488	2					N	-0-						-0-
05	1488	N	1397	-0-		-91 B	-0-	1397	2					N	-0-						-0-
06	1410	N	1144	-0-		-266 B	-0-	1144	2					N	-0-						-0-
07	1550	N	1104	-0-		-446 B	-0-	1104	2					N	-0-						-0-
08	1395	N	1017	-0-		-378 B	-0-	1017	2					N	-0-						-0-
MOODY GAS UNIT NO. 2										WELL #:		1		RRCID -> 252028		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 13750		PERF.11442 - 13562	
03	3889	X	3889	-0-		-0- B	-0-	3889	2					N	-0-						-0-
04	2670	X	2422	-0-		-248 B	-0-	2422	2					N	-0-						-0-
05	2759	X	2201	-0-		-558 B	-0-	2201	2					N	-0-						-0-
06	2670	X	2425	-0-		-245 B	-0-	2425	2					N	-0-						-0-
07	2759	X	2174	-0-		-585 B	-0-	2174	2					N	-0-						-0-
*08	3269	X	3269	-0-		-0- B	-0-	3269	2					N	-0-						-0-
MOSS GAS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 252060		COMPL. DATE 12/23/2011		TOTAL DEPTH 14500		PERF.10707 - 11492	
03	2890	N	2890	-0-		-0- B	-0-	2890	2					N	-0-						-0-
04	4873	X	4873	-0-		-0- B	-0-	4873	2					N	-0-						-0-
05	1481	N	1481	-0-		-0- B	-0-	1481	2					N	-0-						-0-
06	1598	N	1598	-0-		-0- B	-0-	1598	2					N	-0-						-0-
07	613	X	613	-0-		-0- B	-0-	613	2					N	-0-						-0-
*08	585	X	585	-0-		-0- B	-0-	585	2					N	-0-						-0-

CALVERT (COTTON VALLEY)		//CONT.// 14922 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WIESE		WELL #: 2		RRCID -> 252437		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	663 X	663	-0-	-0- B	-0-	663	2		N	-0-
04	811 X	811	-0-	-0- B	-0-	811	2		N	-0-
05	341 X	136	-0-	-205 B	-0-	136	2		N	-0-
06	330 X	258	-0-	-72 B	-0-	258	2		N	-0-
07	341 X	270	-0-	-71 B	-0-	270	2		N	-0-
08	341 X	239	-0-	-102 B	-0-	239	2		N	-0-
ANCHICKS GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 252545		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 12845 PERF.11270 - 12556		
03	2015 N	2009	-0-	-6 B	-0-	2009	2		N	-0-
04	1950 N	1884	-0-	-66 B	-0-	1884	2		N	-0-
05	2031 N	2031	-0-	-0- B	-0-	2031	2		N	-0-
06	1950 N	1930	-0-	-20 B	-0-	1930	2		N	-0-
07	1953 N	1892	-0-	-61 B	-0-	1892	2		N	-0-
08	2046 N	1867	-0-	-179 B	-0-	1867	2		N	-0-
MOODY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 252887		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 14413 PERF.11644 - 14230		
03	961 N	615	-0-	-346 B	-0-	615	2		N	-0-
04	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796	2		N	-0-
05	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794	2		N	-0-
06	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789	2		N	-0-
07	837 N	705	-0-	-132 B	-0-	705	2		N	-0-
08	806 N	669	-0-	-137 B	-0-	669	2		N	-0-
SKILES		WELL #: 1		RRCID -> 253024		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 15300 PERF.11668 - 14410		
03	496 N	276	-0-	-220 B	-0-	276	2		N	-0-
04	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2		N	-0-
05	465 N	229	-0-	-236 B	-0-	229	2		N	-0-
06	270 N	223	-0-	-47 B	-0-	223	2		N	-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-				N	-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	-0-
SKILES GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1		RRCID -> 253241		COMPL. DATE 08/01/2011		TOTAL DEPTH 13658 PERF.10854 - 13486		
03	775 N	631	-0-	-144 B	-0-	631	2		N	-0-
04	810 N	457	-0-	-353 B	-0-	457	2		N	-0-
05	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891	2		N	-0-
06	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948	2		N	-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-				N	-0-
08	837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-				N	-0-
ANCHICKS GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 253275		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10416 - 13096		
03	1705 N	1679	-0-	-26 B	-0-	1679	2		N	-0-
04	1620 N	293	-0-	-1327 B	-0-	293	2		N	-0-
05	1488 N	-0-	-0-	-1488 B	-0-				N	-0-
06	1620 N	660	-0-	-960 B	-0-	660	2		N	-0-
07	2462 N	2462	-0-	-0- B	-0-	2462	2		N	-0-
*08	1750 N	1750	-0-	-0- B	-0-	1750	2		N	-0-
VOELKEL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253310		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952		
03	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930	2		N	-0-
04	1050 N	972	-0-	-78 B	-0-	972	2		N	-0-
05	1085 N	887	-0-	-198 B	-0-	887	2		N	-0-
06	900 N	745	-0-	-155 B	-0-	745	2		N	-0-
07	992 N	885	-0-	-107 B	-0-	885	2		N	-0-
08	899 N	829	-0-	-70 B	-0-	829	2		N	-0-

CALVERT (COTTON VALLEY)		//CONT.//		14922 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
ANCHICKS GAS UNIT NO. 4		WELL #:		1	RRCID ->	253501	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	13273	PERF.10354 - 12644	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
03	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2		N	-0-		-0-
04	630 N	566	-0-	-64 B	-0-	566	2		N	-0-		-0-
05	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2		N	-0-		-0-
06	660 N	570	-0-	-90 B	-0-	570	2		N	-0-		-0-
07	589 N	422	-0-	-167 B	-0-	422	2		N	-0-		-0-
08	527 N	406	-0-	-121 B	-0-	406	2		N	-0-		-0-

SKILES GAS UNIT NO. 3		WELL #:		1	RRCID ->	255183	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	14175	PERF.11174 - 12910	
03	682 N	608	-0-	-74 B	-0-	608	2		N	-0-		-0-
04	1255 N	1255	-0-	-0- B	-0-	1255	2		N	-0-		-0-
05	465 N	457	-0-	-8 B	-0-	457	2		N	-0-		-0-
06	600 N	465	-0-	-135 B	-0-	465	2		N	-0-		-0-
07	1147 N	-0-	-0-	-1147 B	-0-				N	-0-		-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-				N	-0-		-0-

CORPORA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255184	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11040 - 12552	
03	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2		N	-0-		-0-
04	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2		N	-0-		-0-
05	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2		N	-0-		-0-
06	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2		N	-0-		-0-
07	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2		N	-0-		-0-
*08	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2		N	-0-		-0-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255917	COMPL. DATE	06/11/2010	TOTAL DEPTH	13195	PERF. 9638 - 12110	
03	1333 N	737	-0-	-596 B	-0-	737	2		N	-0-		-0-
04	660 N	635	-0-	-25 B	-0-	635	2		N	-0-		-0-
05	992 N	833	-0-	-159 B	-0-	833	2		N	-0-		-0-
06	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927	2		N	-0-		-0-
07	1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	2		N	-0-		-0-
*08	1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552	2		N	-0-		-0-

CALVERT (PETERSON-BRIGGS)				14922 265	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTSON			
ARBOL RESOURCES, INC.				028726								
ANDERSON, SALLIE JANE UNIT		WELL #:			RRCID ->	209094	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 1784 - 1795	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		68
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2013												

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	
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	459	-0-	459	459	459	3		N	-0-		-0-
08	14B DENY	2027	-0-	2027	2486	2027	3		N	-0-		-0-

CARTER-BLOXOM (SMACKOVER) GOLDSTON OIL CORPORATION CARTER-BLOXOM UNIT														15976 666 313990 WELL #: 1 RRCID -> 229413				CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
														COMPL. DATE 05/25/2007				TOTAL DEPTH 11800				PERF. 11368 - 11549							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE							
03		35002 X	35002	-0-	-0-	-0-	558	1	34356	3	N		80			171	1					105							
04		31838 X	31838	-0-	-0-	-0-	88	9	31249	3	N		61									166							
05		32395 X	20611	-0-	-11784	-0-	67	9	20121	3	N		53			156	1					63							
06		33450 X	30476	-0-	-2974	-0-	432	1	29872	3	N		58									121							
07		34565 X	33596	-0-	-969	-0-	58	9	32999	3	N		68									189							
*08		36550 X	36550	-0-	-0-	-0-	540	1	35926	3	N		76			183	1					82							
							84	9																					
CENTERVILLE, SE. JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC RON JACKSON														16705 500 430368 WELL #: 1 RRCID -> 283718				EXEMPT				CNTY: LEON							
														COMPL. DATE 08/15/2013				TOTAL DEPTH 9000				PERF. 6393 - 6411							
03		3100 N	1501	-0-	-1599	93052	1489	2	12	9	N		11									115							
04		3000 N	1476	-0-	-1524	91528	1458	2	18	9	N		16			73	1					58							
05		3100 N	1568	-0-	-1532	89996	1560	2	8	9	N		7									65							
06		3000 N	1597	-0-	-1403	88593	1591	2	6	9	N		5									70							
07		3100 N	1423	-0-	-1677	86916	1417	2	6	9	N		5									75							
*08		3100 N	1310	-0-	-1790	85126	1304	2	6	9	N		5									80							
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY ALBRECHT, M.														809930 WELL #: 2 RRCID -> 088853				COMPL. DATE 07/03/1980				TOTAL DEPTH 6490				PERF. 6480 - 6490			
03		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	227	1	1744	2	N		14									33							
04		1620 N	1566	-0-	-54	-0-	15	9	1420	2	N		10									43							
05		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	135	1	1748	2	N		8									51							
06		1920 N	1857	-0-	-63	-0-	11	9	1696	2	N		5									56							
*07		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	160	1	1757	2	N		-0-									56							
08		1922 N	1692	-0-	-230	-0-	6	9	1514	2	N		44			95	1					5							
							147	1																					
							130	1																					
							48	9																					
ALBRECHT, M.														WELL #: 3 RRCID -> 092742				COMPL. DATE 02/08/1981				TOTAL DEPTH 7350				PERF. 6497 - 6505			
03		434 N	400	-0-	-34	-0-	46	1	354	2	N		-0-									7							
04		390 N	380	-0-	-10	-0-	33	1	347	2	N		-0-									7							
05		403 N	386	-0-	-17	-0-	32	1	354	2	N		-0-									7							
06		390 N	389	-0-	-1	-0-	32	1	357	2	N		-0-									7							
07		403 N	393	-0-	-10	-0-	30	1	363	2	N		-0-									7							
*08		401 N	401	-0-	-0-	-0-	32	1	369	2	N		-0-									7							
CHENEYBORO (COTTON VALLEY) VANCO OIL & GAS CORP. CARROLL, INA K. -B-														17427 500 881484 WELL #: 1 RRCID -> 137077				CAPACITY				CNTY: NAVARRO							
														COMPL. DATE 12/28/1979				TOTAL DEPTH 10250				PERF. 9740 - 9992							
03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y		-0-									92							
04		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y		-0-									92							
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-									92							
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-									92							
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-									92							
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT									92							

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)														CNTY: NAVARRO	
VANCO OIL & GAS CORP.															
CARROLL, INA K. -C-															
WELL #: 1 RRCID -> 137078 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9875 - 10035															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-		79	3		Y	-0-				-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-		59	3		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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
CLARK, DOROTHY -C-															
WELL #: 1 RRCID -> 138389 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9600 - 9756															
03	478 N	257	-0-	-221	-0-		257	3		Y	-0-				116
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-		103	3		Y	-0-				116
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				116
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				116
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				116
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				116
XTO ENERGY INC.															
EMERSON GAS UNIT I															
WELL #: 1 RRCID -> 217965 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10411 - 10506															
03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-		52	1	1163	2	N	23			200
							25	9							
04	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-		59	1	1316	2	N	29	192	1	37
							32	9							
05	1364 N	1347	-0-	-17	-0-		57	1	1265	2	N	23			60
							25	9							
06	1200 N	1016	-0-	-184	-0-		43	1	956	2	N	15			75
							17	9							
07	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-		68	1	1512	2	N	25			100
							28	9							
*08	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-		59	1	1319	2	N	22			122
							24	9							
SCAMMEL GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 222504 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10492 - 10636															
03	2046 N	1239	-0-	-807	-0-		53	1	1184	2	N	2	365	1	13
							2	9							
04	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-		99	1	2208	2	N	-0-			13
05	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-		92	1	2034	2	N	-0-			13
06	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-		88	1	1952	2	N	-0-			13
07	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-		91	1	2013	2	N	110			123
							121	9							
*08	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-		109	1	2420	2	N	123	183	1	63
							135	9							
WHEELER GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 228126 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10483 - 10625															
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-

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
PILLANS GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 228231 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10378 - 10465														
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
03	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	58	1	1285	2	N	38			185
						42	9							
04	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	75	1	1660	2	N	48			233
						53	9							
05	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	78	1	1724	2	N	73	185	1	121
						80	9							
06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	72	1	1604	2	N	-0-			121
07	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	83	1	1854	2	N	-0-			121
*08	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	76	1	1684	2	N	14			135
						15	9							
KEMOTTE ACRES GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 228233 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10451 - 10695														
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	20	1	436	2	N	-0-			157
04	630 N	498	-0-	-132	-0-	21	1	477	2	N	-0-			157
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	29	1	651	2	N	-0-			157
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	22	1	489	2	N	-0-			157
07	527 N	365	-0-	-162	-0-	16	1	349	2	N	-0-			157
08	682 N	232	-0-	-450	-0-	10	1	222	2	N	-0-			157
WHEELER GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 234747 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10423 - 10620														
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	N	35			205
						39	9							
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	N	5			210
						6	9							
05	93 N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	2	N	-0-			210
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	3	1	70	2	N	-0-			210
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	3	1	76	2	N	-0-			210
*08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	20			230
						22	9							
SCAMMEL GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 240381 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10468 - 10611														
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-
EMERSON GAS UNIT II														
WELL #: 1 RRCID -> 241174 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10402 - 10634														
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-
PILLANS GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 241811 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10506														
03	682 N	400	-0-	-282	-0-	17	1	383	2	N	-0-			93
04	660 N	38	-0-	-622	-0-	2	1	36	2	N	-0-			93
05	957 N	957	-0-	-0-	-0-	41	1	916	2	N	-0-			93
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	21	1	456	2	N	-0-			93
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	31	1	699	2	N	-0-			93
*08	947 N	947	-0-	-0-	-0-	41	1	906	2	N	-0-			93

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)				//CONT.// 17427 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NAVARRO								
XTO ENERGY INC.				//CONT.// 945936																
WATKINS GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 245128		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 10087		PERF. 9615 - 9875								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
03	496 N	430	-0-	-66	-0-	13	1	417	2	N	-0-								119	
04	450 N	386	-0-	-64	-0-	12	1	374	2	N	-0-								119	
05	465 N	440	-0-	-25	-0-	13	1	427	2	N	-0-								119	
06	420 N	373	-0-	-47	-0-	11	1	362	2	N	-0-								119	
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	13	1	420	2	N	-0-								119	
08	434 N	395	-0-	-39	-0-	12	1	383	2	N	-0-								119	
ROGERS-JOHNSON GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 251027		COMPL. DATE 04/28/2009		TOTAL DEPTH 10760		PERF. 10282 - 10428								
03	1953 N	1759	-0-	-194	-0-	73	1	1629	2	N	52								160	
						57	9													
04	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	100	1	2225	2	N	80								240	
						88	9													
05	2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	124	1	2756	2	N	69	176	1						133	
						76	9													
06	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	81	1	1793	2	N	-0-								133	
07	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	111	1	2474	2	N	-0-								133	
*08	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	93	1	2077	2	N	40								173	
						44	9													
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								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-								5	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-								5	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-								5	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-								5	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-								5	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-								5	
VANCO OIL & GAS CORP.				881484																
CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A"				WELL #: 1		RRCID -> 122431		COMPL. DATE 08/03/1986		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 6967 - 6987								
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-								112	
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-								112	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								112	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								112	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								112	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								112	
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								
03	H15 VIOL	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-	
GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 128591		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9992 - 10163								
03	H15 VIOL	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-	

CHENEYBORO, SW. (9585) VANCO OIL & GAS CORP. HORN, MARY UNIT A										//CONT.//		17429 500 881484		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE			
										WELL #:		1		RRCID -> 091126		COMPL. DATE 12/06/1980		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9938 - 10147	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
03		17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			17 3			N	-0-						108
04		47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			47 3			N	-0-						108
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						108
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						108
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						108
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						108
SMITH, T. E. GAS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 097461		COMPL. DATE 12/28/1981		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9571 - 9850	
03		21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			21 3			N	-0-						189
04		49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			49 3			N	-0-						189
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						189
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						189
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						189
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						189
CLEBURNE (BARNETT SHALE) BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC ROSE										18858 050 083268		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON					
										WELL #:				RRCID -> 239038		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11736 - 13094	
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
FDL OPERATING, LLC MUZYKA, LOUIS										263924 1		RRCID -> 221451		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 7913		PERF. 8200 - 10166			
03		473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			473 2			N	-0-						-0-
04		420 N	403	-0-	-17	-0-	-0-	-0-			403 2			N	-0-						-0-
05		434 N	421	-0-	-13	-0-	-0-	-0-			421 2			N	-0-						-0-
06		450 N	393	-0-	-57	-0-	-0-	-0-			393 2			N	-0-						-0-
07		496 N	403	-0-	-93	-0-	-0-	-0-			403 2			N	-0-						-0-
08		434 N	402	-0-	-32	-0-	-0-	-0-			402 2			N	-0-						-0-
REPUBLIC EES, LLC VORTEX SWD										702639 1		RRCID -> 224211		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10430 - 11235			
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
TEP BARNETT USA, LLC MANN, S.										842986 1		RRCID -> 191295		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 7474		PERF. 7027 - 7228			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)			//CONT.// 18858 050			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JOHNSON						
TEP BARNETT USA, LLC			//CONT.// 842986															
BROWN, E.			WELL #: 1			RRCID -> 191662			COMPL. DATE 07/27/2002			TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7023 - 7327						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
COOPER			WELL #: 1			RRCID -> 194838			COMPL. DATE 04/18/2003			TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7036 - 7254						
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-	
CHILDRESS, B.F.			WELL #: 1			RRCID -> 194928			COMPL. DATE 03/24/2003			TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6922 - 7133						
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-	
MIZE FAMILY			WELL #: 2H			RRCID -> 196320			COMPL. DATE 07/14/2003			TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6768 - 6983						
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-	
FALVEL, MJ			WELL #: 1			RRCID -> 196907			COMPL. DATE 08/02/2003			TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6895 - 7122						
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-	
KENNON, I.G.			WELL #: 1			RRCID -> 197714			COMPL. DATE 02/03/2004			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8428 - 9613						
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-	
WILLIAMS			WELL #: 1			RRCID -> 197866			COMPL. DATE 09/28/2003			TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6885 - 7147						
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-	

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
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-
MIZE FAMILY				WELL #: 8H		RRCID -> 199766		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 7296		PERF. 6915 - 7036			
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-
HANNA				WELL #: 1		RRCID -> 200051		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 7504		PERF. 7020 - 7175			
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-
CHILDRESS, B.F.				WELL #: 2		RRCID -> 200053		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 7300 - 9602			
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-
CEDF				WELL #: 1		RRCID -> 200054		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 9707		PERF. 7676 - 9620			
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-
MCANIER				WELL #: 1		RRCID -> 200617		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 7192		PERF. 7475 - 9545			
03	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	9299	2			N	-0-			-0-
04	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	8783	2			N	-0-			-0-
05	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2			N	-0-			-0-
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			-0-
07	744	X	3	-0-	-741	-0-	3	2			N	-0-			-0-
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
MIZE FAMILY				WELL #: 3H		RRCID -> 200632		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 7222		PERF. 6775 - 7012			
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-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)				//CONT.//	18858 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JOHNSON							
TEP BARNETT USA, LLC				//CONT.//	842986																
GOEX				WELL #:	1	RRCID -> 200731				COMPL. DATE 01/12/2004				TOTAL DEPTH 7637 PERF. N/A							
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	

MIZE FAMILY						WELL #:	9H	RRCID -> 201369				COMPL. DATE 01/06/2004				TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7061 - 7287					
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-	

UPP OPERATING, LLC						875310															
ROTEN						WELL #:	1H	RRCID -> 198139				COMPL. DATE 09/20/2003				TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10195					
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-	

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					
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-	

COIT (NACATOH)						19367 333	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: FALLS						
DUKE GAS CORPORATION						230765															
MCDAVID, DAWN Q.						WELL #:	2	RRCID -> 066210				COMPL. DATE 03/15/1976				TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1096 - 1103					
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-	

LONG						WELL #:	1	RRCID -> 072366				COMPL. DATE 07/16/1977				TOTAL DEPTH 867 PERF. 724 - 729					
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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2019 - P/A 08/23/19																					

COIT (NACATOC)		//CONT.//		19367 333	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FALLS								
DUKE GAS CORPORATION		//CONT.//		230765													
MCDAVID		WELL #:		3	RRCID -> 092234		COMPL. DATE 01/17/1981		TOTAL DEPTH		1204	PERF. 1111 - 1116					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2019 - P/A 08/29/19																	
TRUETT		WELL #:		2	RRCID -> 092882		COMPL. DATE 03/19/1981		TOTAL DEPTH		1176	PERF. 1111 - 1114					
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-
SUTTLE		WELL #:		1	RRCID -> 096433		COMPL. DATE 11/27/1981		TOTAL DEPTH		1205	PERF. 1106 - 1110					
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-
GUNTER		WELL #:		2	RRCID -> 120651		COMPL. DATE 03/21/1986		TOTAL DEPTH		1276	PERF. 1174 - 1182					
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	14B	DENY	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-
GUNTER		WELL #:		5	RRCID -> 120652		COMPL. DATE 03/21/1986		TOTAL DEPTH		1203	PERF. 1139 - 1149					
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	14B	DENY	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-
GUNTER		WELL #:		3	RRCID -> 120653		COMPL. DATE 03/21/1986		TOTAL DEPTH		1186	PERF. 1178 - 1180					
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	14B	DENY	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-

COIT (TEHUACANA)				19367 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIMESTONE								
DUKE GAS CORPORATION				230765															
GUNTER				WELL #:	6	RRCID -> 119834	COMPL. DATE 03/25/1985	TOTAL DEPTH	425	PERF.	421	-	425						
M		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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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	14B DENY	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	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2019 - P/A 08/14/19																			

COMO (GLOYD)				19947 142	ASSOCIATED	SALVAGE				CNTY: HOPKINS			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
HENDRICKS, CARL				WELL #: 1	RRCID -> 273386	COMPL. DATE 10/05/2014	TOTAL DEPTH	8195	PERF.	8064	-	8076	
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	107 1	878 2	N	87				202
04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	96 9	876 2	N	91	178	1		115
05	930 N	825	-0-	-105	-0-	95 1	674 2	N	85				200
06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	100 9	883 2	N	75	178	1		97
*07	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	57 1	885 2	N	77				174
*08	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	94 9	841 2	N	87	176	1		85
						71 1							
						83 9							
						68 1							
						85 9							
						112 1							
						96 9							

HODNETT				WELL #: 1	RRCID -> 274976	COMPL. DATE 03/07/2014	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	8022	-	8033	
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	643 1	96 9	Y	87	75	1		149
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	79	61	1		167
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	557 1	108 9	Y	98	66	1		199
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	572 1	91 9	Y	83	173	1		109
*07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	616 4	97 9	Y	88	66	1		131
*08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	737 1	102 9	Y	93	60	1		164

MCGEE				WELL #: 1	RRCID -> 275505	COMPL. DATE 12/23/2014	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	8036	-	8046	
03	310 N	286	-0-	-24	-0-	25 1	203 2	N	53	170	1		73
04	330 N	229	-0-	-101	-0-	58 9	166 2	N	41				114
05	341 N	122	-0-	-219	-0-	18 1	79 2	N	33				147
06	270 N	142	-0-	-128	-0-	45 9	93 2	N	37				184
07	248 N	160	-0-	-88	-0-	7 1	106 2	N	42	174	1		52
08	124 N	89	-0-	-35	-0-	36 9	69 2	N	10				62
						8 1							
						41 9							
						46 9							
						9 1							
						11 9							

COMO (GLOYD) VALENCE OPERATING COMPANY COKER, W.H.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	19947 142 881167 5	ASSOCIATED RRCID -> 277648		SALVAGE COMPL. DATE 05/30/2012				CNTY: HOPKINS TOTAL DEPTH 12947 PERF. 7910 - 8027				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	102 94	1	834	2	N	85				204	
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	78 96	1	718	2	N	87	181	1		110	
05	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	81 94	1	957	2	N	85				195	
06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	68 61	1	850	2	N	55	154	1		96	
*07	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	65 86	1	851	2	N	78				174	
*08	982 N	982	-0-	-0-	-0-	105 90	1	787	2	N	82	176	1		80	
COMO (RODESSA HILL, LO.) VALENCE OPERATING COMPANY COKER, PHILIP					19947 426 881167 1	ASSOCIATED RRCID -> 278524		EXEMPT COMPL. DATE 05/12/2015				CNTY: HOPKINS TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7985 - 7995				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
WHEELER UNIT					WELL #:	1X	RRCID -> 280050		COMPL. DATE 02/01/2013				TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7934 - 8144			
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	4 19	1	30	2	Y	17	30	1		27	
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	8 96	1	76	2	Y	87	25	1		89	
05	62 N	22	-0-	-40	-0-	1 7	1	14	2	Y	6				95	
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	2 41	1	23	2	Y	37	44	1		88	
*07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7 54	1	88	2	Y	49	40	1		97	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	76	1		21	
COMO, N.E. (RODESSA) ATLANTIS OIL COMPANY, INC. HOWLE					19949 400 036562 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 121295		EXEMPT COMPL. DATE 09/05/1985				CNTY: HOPKINS TOTAL DEPTH 13391 PERF. 7890 - 7912				
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	1			N	-0-				-0-	
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	1			N	-0-				-0-	
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	1			N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	602	-0-	602	602	602	1			N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	622	-0-	622	1224	622	1			N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	760	-0-	760	1984	760	1			N	-0-				-0-	
COTROPIA (COTTON VALLEY LIME) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. COTROPIA GAS UNIT					20930 075 147699 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 196396		ONE WELL COMPL. DATE 01/19/2003				CNTY: ROBERTSON TOTAL DEPTH 16421 PERF.15834 - 16018				
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	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	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

DEBRA A. (SMACKOVER)				23805 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VAN ZANDT				
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.				237752										
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 STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT CODE	BALANCE
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-
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	
03	651 N	404	-0-	-247	-0-	404	3			N	-0-			-0-
04	480 N	458	-0-	-22	-0-	458	3			N	-0-			-0-
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-			-0-
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-			-0-
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-			-0-
08	589 N	557	-0-	-32	-0-	557	3			N	-0-			-0-
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445										
BLACK "A"				WELL #:	1	RRCID ->	165292	COMPL. DATE	09/08/1997	TOTAL DEPTH	12783	PERF.	12192 - 12354	
03	2015 X	1682	-0-	-333	-0-	1682	3			Y	-0-			-0-
04	1830 N	1610	-0-	-220	-0-	1610	3			Y	-0-			-0-
05	1705 N	1662	-0-	-43	-0-	1662	3			Y	-0-			-0-
06	1620 N	1606	-0-	-14	-0-	1606	3			Y	-0-			-0-
07	1674 N	1654	-0-	-20	-0-	1654	3			Y	-0-			-0-
08	1674 N	1648	-0-	-26	-0-	1648	3			Y	-0-			-0-
BLACK "A"				WELL #:	2	RRCID ->	165802	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL DEPTH	12990	PERF.	12338 - 12494	
03	1364 N	1207	-0-	-157	-0-	1207	3			Y	-0-			-0-
04	1320 N	1133	-0-	-187	-0-	1133	3			Y	-0-			-0-
05	1271 N	1138	-0-	-133	-0-	1138	3			Y	-0-			-0-
06	1170 N	1085	-0-	-85	-0-	1085	3			Y	-0-			-0-
07	1178 N	1127	-0-	-51	-0-	1127	3			Y	-0-			-0-
*08	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			Y	-0-			-0-
BLACK "A"				WELL #:	4	RRCID ->	167449	COMPL. DATE	11/26/1997	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12212 - 12900	
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-
MCADAMS "A"				WELL #:	1	RRCID ->	167565	COMPL. DATE	01/25/1998	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12404 - 12605	
03	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			Y	-0-			-0-
04	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			Y	-0-			-0-
05	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			Y	-0-			-0-
06	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			Y	-0-			-0-
07	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			Y	-0-			-0-
08	2604 N	2504	-0-	-100	-0-	2504	3			Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445							
BLACK "A"		WELL #:		6	RRCID -> 168367		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12244 - 12386		
M	0	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
03		3472 X	2660	-0-	-812	-0-	2660 3	Y	-0-		-0-
04		2910 X	1367	-0-	-1543	-0-	1367 3	Y	-0-		-0-
05		2883 X	39	-0-	-2844	-0-	39 3	Y	-0-		-0-
06		2790 X	388	-0-	-2402	-0-	388 3	Y	-0-		-0-
07		2852 X	221	-0-	-2631	-0-	221 3	Y	-0-		-0-
*08		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3	Y	-0-		-0-
BLACK "A"											
		WELL #:		3	RRCID -> 168645		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12618 - 12720		
03		2759 X	2682	-0-	-77	-0-	2682 3	Y	-0-		-0-
04		2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694 3	Y	-0-		-0-
05		2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2772 3	Y	-0-		-0-
06		2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2746 3	Y	-0-		-0-
07		2759 N	2720	-0-	-39	-0-	2720 3	Y	-0-		-0-
*08		2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	2943 3	Y	-0-		-0-
JOHNSON "A"											
		WELL #:		2	RRCID -> 168948		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12168 - 12374		
03		651 N	554	-0-	-97	-0-	554 3	Y	-0-		-0-
04		540 N	508	-0-	-32	-0-	508 3	Y	-0-		-0-
05		558 N	411	-0-	-147	-0-	411 3	Y	-0-		-0-
06		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 3	Y	-0-		-0-
07		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3	Y	-0-		-0-
*08		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3	Y	-0-		-0-
MCADAMS "A"											
		WELL #:		2T	RRCID -> 169111		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12634		
03		4123 X	3715	-0-	-408	-0-	3715 3	Y	-0-		-0-
04		3990 X	3769	-0-	-221	-0-	3769 3	Y	-0-		-0-
05		3906 X	3838	-0-	-68	-0-	3838 3	Y	-0-		-0-
06		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710 3	Y	-0-		-0-
07		3906 X	3857	-0-	-49	-0-	3857 3	Y	-0-		-0-
08		T. A.	3809	-0-	3809	-0-	3809 3	Y	-0-		-0-
JOHNSON "A"											
		WELL #:		1	RRCID -> 169595		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12136 - 12270		
03		4154 X	4079	-0-	-75	-0-	4079 3	Y	-0-		-0-
04		4020 X	3878	-0-	-142	-0-	3878 3	Y	-0-		-0-
05		4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173 3	Y	-0-		-0-
06		4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413 3	Y	-0-		-0-
07		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160 3	Y	-0-		-0-
*08		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4254 3	Y	-0-		-0-
JOHNSON "A"											
		WELL #:		3	RRCID -> 169596		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12046 - 12295		
03		2852 X	2677	-0-	-175	-0-	2677 3	Y	-0-		-0-
04		2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644 3	Y	-0-		-0-
05		2728 N	2698	-0-	-30	-0-	2698 3	Y	-0-		-0-
06		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635 3	Y	-0-		-0-
07		2728 N	2677	-0-	-51	-0-	2677 3	Y	-0-		-0-
08		2697 N	2553	-0-	-144	-0-	2553 3	Y	-0-		-0-
JOHNSON, B.K. "A"											
		WELL #:		1	RRCID -> 170006		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12200 - 12413		
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-		20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		20

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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE	
03	3813	X	3604	-0-	-0-	-209	-0-	-0-	3604	3			Y	-0-			-0-	
04	3630	X	2872	-0-	-0-	-758	-0-	-0-	2872	3			Y	-0-			-0-	
05	3596	X	1249	-0-	-0-	-2347	-0-	-0-	1249	3			Y	-0-			-0-	
06	3480	X	-0-	-0-	-0-	-3480	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	3596	X	3156	-0-	-0-	-440	-0-	-0-	3156	3			Y	-0-			-0-	
*08	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2751	3			Y	-0-			-0-	
JOHNSON, B.K. "A"					WELL #:		2		RRCID -> 171420		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 12755		PERF.12288 - 12558			
03	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
JOHNSON, B.K. "B"					WELL #:		1		RRCID -> 171428		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12119 - 12458			
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2131	3			Y	-0-			12	
04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1684	3			Y	-0-			12	
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1634	3			Y	-0-			12	
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2115	3			Y	-0-			12	
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1502	3			Y	-0-			12	
*08	3100	N	3313	-0-	-0-	213	-0-	213	3313	3			Y	-0-			12	
MCADAMS "A"					WELL #:		3		RRCID -> 171891		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12434 - 12764			
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-			-0-	
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-			-0-	
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-			-0-	
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-			-0-	
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-			-0-	
08	217	N	108	-0-	-0-	-109	-0-	-0-	108	3			Y	-0-			-0-	
MCADAMS "A"					WELL #:		4		RRCID -> 172232		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 12987		PERF.12469 - 12857			
03	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2820	3			Y	-0-			-0-	
04	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2724	3			Y	-0-			-0-	
05	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2801	3			Y	-0-			-0-	
06	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2670	3			Y	-0-			-0-	
07	2635	N	2505	-0-	-0-	-130	-0-	-0-	2505	3			Y	-0-			-0-	
08	2790	N	2616	-0-	-0-	-174	-0-	-0-	2616	3			Y	-0-			-0-	
HIGH "A"					WELL #:		2		RRCID -> 172342		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 12580		PERF.11939 - 12370			
03	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3339	3			Y	-0-			-0-	
04	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3204	3			Y	-0-			-0-	
05	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3528	3			Y	-0-			-0-	
06	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3138	3			Y	-0-			-0-	
07	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3230	3			Y	-0-			-0-	
08	3534	X	3237	-0-	-0-	-297	-0-	-0-	3237	3			Y	-0-			-0-	
TURNER "A"					WELL #:		1		RRCID -> 172489		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12346 - 12682			
03	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2639	3			Y	-0-			20	
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1951	3			Y	-0-			20	
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-			20	
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1536	3			Y	-0-			20	
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1467	3			Y	-0-			20	
*08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1418	3			Y	-0-			20	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE									
LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.//	495445																
BLACK "A"				WELL #:	7	RRCID ->	172946	COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.12201 -	12387							
M	0	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	
03		2263	X		2170	-0-	-93	-0-		2170	3			Y	-0-					-0-	
04		2165	N		2165	-0-	-0-	-0-		2165	3			Y	-0-					-0-	
05		2232	N		2072	-0-	-160	-0-		2072	3			Y	-0-					-0-	
06		2211	N		2211	-0-	-0-	-0-		2211	3			Y	-0-					-0-	
07		2232	N		2028	-0-	-204	-0-		2028	3			Y	-0-					-0-	
*08		2177	N		2177	-0-	-0-	-0-		2177	3			Y	-0-					-0-	
BLACK "A"						WELL #:	8	RRCID ->	173022	COMPL. DATE	04/21/1999	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.12270 -	12412					
03		2661	N		2661	-0-	-0-	-0-		2661	3			Y	-0-					-0-	
04		1825	N		1825	-0-	-0-	-0-		1825	3			Y	-0-					-0-	
05		1388	N		1388	-0-	-0-	-0-		1388	3			Y	-0-					-0-	
06		1955	N		1955	-0-	-0-	-0-		1955	3			Y	-0-					-0-	
07		465	N		465	-0-	-0-	-0-		465	3			Y	-0-					-0-	
08		1395	N		570	-0-	-825	-0-		570	3			Y	-0-					-0-	
JOHNSON, B.K. "B"						WELL #:	2	RRCID ->	173090	COMPL. DATE	01/24/2006	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.12266 -	12559					
03		2025	X		2025	-0-	-0-	-0-		2025	3			Y	-0-					-0-	
04		2013	N		2013	-0-	-0-	-0-		2013	3			Y	-0-					-0-	
05		2019	N		2019	-0-	-0-	-0-		2019	3			Y	-0-					-0-	
06		1950	N		1868	-0-	-82	-0-		1868	3			Y	-0-					-0-	
07		2015	N		1976	-0-	-39	-0-		1976	3			Y	-0-					-0-	
08		2015	N		1809	-0-	-206	-0-		1809	3			Y	-0-					-0-	
JOHNSON, B.K. "A"						WELL #:	3	RRCID ->	173096	COMPL. DATE	04/10/1999	TOTAL	DEPTH	12840	PERF.12457 -	12808					
03		186	N		5	-0-	-181	-0-		5	3			Y	-0-					-0-	
04		374	N		374	-0-	-0-	-0-		374	3			Y	-0-					-0-	
05		302	N		302	-0-	-0-	-0-		302	3			Y	-0-					-0-	
06		200	N		200	-0-	-0-	-0-		200	3			Y	-0-					-0-	
07		248	N		163	-0-	-85	-0-		163	3			Y	-0-					-0-	
08		310	N		125	-0-	-185	-0-		125	3			Y	-0-					-0-	
HIGH "A"						WELL #:	1	RRCID ->	173401	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.12141 -	12463					
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-	
JOHNSON, B.K. "A"						WELL #:	4	RRCID ->	173448	COMPL. DATE	05/29/1999	TOTAL	DEPTH	12950	PERF.12437 -	12771					
03		2108	X		1966	-0-	-142	-0-		1966	3			Y	-0-					28	
04		2040	N		2006	-0-	-34	-0-		2006	3			Y	-0-					28	
05		2108	N		2062	-0-	-46	-0-		2062	3			Y	-0-					28	
06		2017	N		2017	-0-	-0-	-0-		2017	3			Y	-0-					28	
07		2083	N		2083	-0-	-0-	-0-		2083	3			Y	-0-					28	
*08		2123	N		2123	-0-	-0-	-0-		2123	3			Y	-0-					28	
EDWARDS "A"						WELL #:	1	RRCID ->	173450	COMPL. DATE	05/27/1999	TOTAL	DEPTH	13500	PERF.12916 -	13424					
03		248	N		83	-0-	-165	-0-		83	3			Y	-0-					-0-	
04		129	N		129	-0-	-0-	-0-		129	3			Y	-0-					-0-	
05		93	N		72	-0-	-21	-0-		72	3			Y	-0-					-0-	
06		90	N		63	-0-	-27	-0-		63	3			Y	-0-					-0-	
07		124	N		84	-0-	-40	-0-		84	3			Y	-0-					-0-	
*08		135	N		135	-0-	-0-	-0-		135	3			Y	-0-					-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445							
LANE "A"		WELL #: 1R		RRCID -> 173807		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 13216	
								PERF.12966 - 13027	
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
HIGH "A"									
		WELL #: 6		RRCID -> 173968		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 12552	
								PERF.12090 - 12396	
03	2480 X	2479	-0-	-1	-0-	2479	3	Y	129
04	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3	Y	129
05	2480 N	2464	-0-	-16	-0-	2464	3	Y	129
06	2400 N	2382	-0-	-18	-0-	2382	3	Y	129
07	2480 N	2462	-0-	-18	-0-	2462	3	Y	129
08	2449 N	2438	-0-	-11	-0-	2438	3	Y	129
HIGH "A"									
		WELL #: 5		RRCID -> 173971		COMPL. DATE 06/19/1999		TOTAL DEPTH 12450	
								PERF.11974 - 12294	
03	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3	Y	-0-
04	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3	Y	-0-
05	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3	Y	-0-
06	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3	Y	-0-
07	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3	Y	-0-
08	2263 N	2123	-0-	-140	-0-	2123	3	Y	-0-
HIGH "A"									
		WELL #: 4		RRCID -> 173973		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 12524	
								PERF.12057 - 12394	
03	3813 X	3742	-0-	-71	-0-	3742	3	Y	57
04	3690 X	3595	-0-	-95	-0-	3595	3	Y	57
05	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	3	Y	57
06	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	3	Y	57
07	3813 X	3723	-0-	-90	-0-	3723	3	Y	57
08	3658 X	3480	-0-	-178	-0-	3480	3	Y	57
JOHNSON "A"									
		WELL #: 4		RRCID -> 173974		COMPL. DATE 07/07/1999		TOTAL DEPTH 12570	
								PERF.12121 - 12399	
03	1767 N	1524	-0-	-243	-0-	1524	3	Y	-0-
04	1590 N	1466	-0-	-124	-0-	1466	3	Y	-0-
05	1550 N	1464	-0-	-86	-0-	1464	3	Y	-0-
06	1470 N	1391	-0-	-79	-0-	1391	3	Y	-0-
07	1519 N	1416	-0-	-103	-0-	1416	3	Y	-0-
08	1457 N	1419	-0-	-38	-0-	1419	3	Y	-0-
JOHNSON, B.K. "B"									
		WELL #: 3		RRCID -> 173975		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 12560	
								PERF.12099 - 12379	
03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3	Y	-0-
04	960 N	924	-0-	-36	-0-	924	3	Y	-0-
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3	Y	-0-
06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3	Y	-0-
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3	Y	-0-
08	1054 N	1019	-0-	-35	-0-	1019	3	Y	-0-
JOHNSON "A"									
		WELL #: 5		RRCID -> 174265		COMPL. DATE 07/29/1999		TOTAL DEPTH 12482	
								PERF.12104 - 12292	
03	1240 N	1236	-0-	-4	-0-	1236	3	Y	-0-
04	1200 N	1180	-0-	-20	-0-	1180	3	Y	-0-
05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3	Y	-0-
06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3	Y	-0-
07	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3	Y	-0-
*08	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3	Y	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD
0									
03	2790 X	2631	-0-	-159	-0-	2631	3	Y	-0-
04	2550 N	2535	-0-	-15	-0-	2535	3	Y	-0-
05	2635 N	2624	-0-	-11	-0-	2624	3	Y	-0-
06	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3	Y	-0-
07	2635 N	1992	-0-	-643	-0-	1992	3	Y	-0-
08	2604 N	1689	-0-	-915	-0-	1689	3	Y	-0-
JOHNSON "A"									
		WELL #: 7		RRCID -> 174511		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 12561	
								PERF.12092 - 12402	
03	2759 X	2605	-0-	-154	-0-	2605	3	Y	-0-
04	2610 N	2472	-0-	-138	-0-	2472	3	Y	-0-
05	2697 N	2544	-0-	-153	-0-	2544	3	Y	-0-
06	2520 N	2434	-0-	-86	-0-	2434	3	Y	-0-
07	2542 N	2378	-0-	-164	-0-	2378	3	Y	-0-
08	2542 N	238	-0-	-2304	-0-	238	3	Y	-0-
WILLETT "A"									
		WELL #: 1		RRCID -> 174656		COMPL. DATE 09/05/1999		TOTAL DEPTH 13450	
								PERF.12808 - 13140	
03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3	N	-0-
04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3	N	-0-
05	899 N	866	-0-	-33	-0-	866	3	N	-0-
06	870 N	688	-0-	-182	-0-	688	3	N	-0-
07	899 N	862	-0-	-37	-0-	862	3	N	-0-
08	868 N	860	-0-	-8	-0-	860	3	N	-0-
HIGH "A"									
		WELL #: 3		RRCID -> 174696		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 12540	
								PERF.12054 - 12379	
03	2759 N	2723	-0-	-36	-0-	2723	3	Y	-0-
04	2700 N	2655	-0-	-45	-0-	2655	3	Y	-0-
05	2728 N	2716	-0-	-12	-0-	2716	3	Y	-0-
06	2640 N	2632	-0-	-8	-0-	2632	3	Y	-0-
07	2759 N	2730	-0-	-29	-0-	2730	3	Y	-0-
*08	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3	Y	-0-
TURNER "A"									
		WELL #: 2		RRCID -> 174697		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 12880	
								PERF.12309 - 12642	
03	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3	Y	-0-
04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3	Y	-0-
05	1798 N	587	-0-	-1211	-0-	587	3	Y	-0-
06	1650 N	1171	-0-	-479	-0-	1171	3	Y	-0-
07	1488 N	818	-0-	-670	-0-	818	3	Y	-0-
*08	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3	Y	-0-
BLACK "A"									
		WELL #: 11		RRCID -> 174885		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 13022	
								PERF.12546 - 12804	
03	2325 X	2173	-0-	-152	-0-	2173	3	Y	-0-
04	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3	Y	-0-
05	1147 X	484	-0-	-663	-0-	484	3	Y	-0-
06	2100 X	397	-0-	-1703	-0-	397	3	Y	-0-
07	2170 X	1061	-0-	-1109	-0-	1061	3	Y	-0-
*08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3	Y	-0-
LANE "A"									
		WELL #: 3		RRCID -> 174976		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 13200	
								PERF.12657 - 12972	
03	1767 X	1691	-0-	-76	-0-	1691	3	Y	-0-
04	1620 N	1447	-0-	-173	-0-	1447	3	Y	-0-
05	1674 N	1394	-0-	-280	-0-	1394	3	Y	-0-
06	1650 N	1485	-0-	-165	-0-	1485	3	Y	-0-
07	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3	Y	-0-
*08	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3	Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.//	495445										
BLACK "A"				WELL #:	10	RRCID ->	174978	COMPL. DATE	08/06/1999	TOTAL	DEPTH	12780	PERF.12249	- 12584	
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
03	1891 X	1846	-0-	-45	-0-	1846	3			Y	-0-				-0-
04	1830 N	1652	-0-	-178	-0-	1652	3			Y	-0-				-0-
05	1829 N	1717	-0-	-112	-0-	1717	3			Y	-0-				-0-
06	1800 N	1700	-0-	-100	-0-	1700	3			Y	-0-				-0-
07	1705 N	1499	-0-	-206	-0-	1499	3			Y	-0-				-0-
08	1674 N	1488	-0-	-186	-0-	1488	3			Y	-0-				-0-

JOHNSON, B.K. "A"				WELL #:	5	RRCID ->	174979	COMPL. DATE	09/09/1999	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.12360	- 12601	
03	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			Y	-0-				-0-
04	2070 N	2011	-0-	-59	-0-	2011	3			Y	-0-				-0-
05	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			Y	-0-				-0-
06	2070 N	2049	-0-	-21	-0-	2049	3			Y	-0-				-0-
07	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			Y	-0-				-0-
08	2139 N	2112	-0-	-27	-0-	2112	3			Y	-0-				-0-

LANCASTER "A"				WELL #:	2	RRCID ->	175168	COMPL. DATE	07/21/1999	TOTAL	DEPTH	13240	PERF.12693	- 13057	
03	1736 N	1548	-0-	-188	-0-	1548	3			Y	-0-				-0-
04	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			Y	-0-				-0-
05	1488 N	1415	-0-	-73	-0-	1415	3			Y	-0-				-0-
06	1500 N	1113	-0-	-387	-0-	1113	3			Y	-0-				-0-
07	1333 N	1306	-0-	-27	-0-	1306	3			Y	-0-				-0-
*08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			Y	-0-				-0-

HALBERT "A"				WELL #:	1	RRCID ->	175262	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL	DEPTH	13410	PERF.12828	- 13207	
03	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-				-0-
04	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-				-0-
05	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-				-0-
06	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-				-0-
07	1767 N	1742	-0-	-25	-0-	1742	3			N	-0-				-0-
08	1736 N	765	-0-	-971	-0-	765	3			N	-0-				-0-

JOHNSON, B.K. "B"				WELL #:	4	RRCID ->	175548	COMPL. DATE	09/08/1999	TOTAL	DEPTH	12570	PERF.12136	- 12408	
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-

LANCASTER "A"				WELL #:	3	RRCID ->	175723	COMPL. DATE	09/24/1999	TOTAL	DEPTH	13337	PERF.13084	- 13186	
03	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	6750	3	1 9		Y	1	1 1			-0-
04	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	6617	3			Y	-0-				-0-
05	6815 X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	3			Y	-0-				-0-
06	6510 X	6007	-0-	-503	-0-	6007	3			Y	-0-				-0-
07	6727 X	6416	-0-	-311	-0-	6416	3			Y	-0-				-0-
08	6851 X	6183	-0-	-668	-0-	6183	3			Y	-0-				-0-

LANE "A"				WELL #:	2	RRCID ->	175756	COMPL. DATE	11/11/1999	TOTAL	DEPTH	13028	PERF.12552	- 12908	
03	1178 N	995	-0-	-183	-0-	995	3			Y	-0-				-0-
04	1020 N	668	-0-	-352	-0-	668	3			Y	-0-				-0-
05	1023 N	887	-0-	-136	-0-	887	3			Y	-0-				-0-
06	960 N	768	-0-	-192	-0-	768	3			Y	-0-				-0-
07	682 N	395	-0-	-287	-0-	395	3			Y	-0-				-0-
08	899 N	251	-0-	-648	-0-	251	3			Y	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445												
MCADAMS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 175757		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 12960		PERF.12502 - 12767				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			Y	-0-			-0-
04	2550 N	2304	-0-	-246	-0-	2304	3			Y	-0-			-0-
05	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			Y	-0-			-0-
06	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			Y	-0-			-0-
07	2387 N	2286	-0-	-101	-0-	2286	3			Y	-0-			-0-
08	2728 N	2358	-0-	-370	-0-	2358	3			Y	-0-			-0-
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 176126		COMPL. DATE 10/22/1999		TOTAL DEPTH 12668		PERF.12149 - 12478				
03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-			-0-
04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			Y	-0-			-0-
05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			Y	-0-			-0-
06	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-			-0-
07	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-			-0-
08	1240 N	1018	-0-	-222	-0-	1018	3			Y	-0-			-0-
HIGH "A"		WELL #: 9		RRCID -> 176128		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 12410		PERF.11929 - 12251				
03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			Y	-0-			-0-
04	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			Y	-0-			-0-
05	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			Y	-0-			-0-
06	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			Y	-0-			-0-
07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			Y	-0-			-0-
08	1302 N	1172	-0-	-130	-0-	1172	3			Y	-0-			-0-
STEPHENS "A"		WELL #: 1R		RRCID -> 176129		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 13505		PERF.13215 - 13296				
03	9672 X	8586	-0-	-1086	-0-	8586	3			Y	-0-			114
04	8610 X	8385	-0-	-225	-0-	8385	3			Y	-0-			114
05	8897 X	8370	-0-	-527	-0-	8370	3			Y	-0-			114
06	8370 X	8153	-0-	-217	-0-	8153	3			Y	-0-			114
07	8680 X	8476	-0-	-204	-0-	8476	3			Y	-0-			114
08	8432 X	8369	-0-	-63	-0-	8369	3			Y	-0-			114
BLAIR "A"		WELL #: 1		RRCID -> 176136		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12418 - 12501				
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-
LANE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 176137		COMPL. DATE 12/08/1999		TOTAL DEPTH 13430		PERF.13185 - 13324				
03	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	3			Y	-0-			-0-
04	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	3			Y	-0-			-0-
05	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	3			Y	-0-			-0-
06	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	3			Y	-0-			-0-
07	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			Y	-0-			-0-
08	4805 X	4571	-0-	-234	-0-	4571	3			Y	-0-			-0-
JOHNSON "A"		WELL #: 8		RRCID -> 176139		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 12352		PERF.11996 - 12188				
03	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			Y	-0-			-0-
04	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			Y	-0-			-0-
05	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			Y	-0-			-0-
06	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			Y	-0-			-0-
07	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			Y	-0-			-0-
08	2201 N	1401	-0-	-800	-0-	1401	3			Y	-0-			-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE
													EOM
													BALANCE
03	1705 N	1096	-0-	-609	-0-	1096	3			Y	-0-		-0-
04	1320 N	804	-0-	-516	-0-	804	3			Y	-0-		-0-
05	1333 N	827	-0-	-506	-0-	827	3			Y	-0-		-0-
06	1050 N	540	-0-	-510	-0-	540	3			Y	-0-		-0-
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			Y	-0-		-0-
*08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			Y	-0-		-0-
LANCASTER "A"													
				WELL #:	7	RRCID ->	176142	COMPL. DATE	12/31/1999	TOTAL	DEPTH	13287	PERF.12735 - 13106
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-		-0-
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-		-0-
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-		-0-
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-		-0-
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-		-0-
08	465 N	422	-0-	-43	-0-	422	3			Y	-0-		-0-
JOHNSON "A"													
				WELL #:	9	RRCID ->	176143	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL	DEPTH	12870	PERF.12370 - 12662
03	1767 N	1494	-0-	-273	-0-	1494	3			Y	-0-		-0-
04	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			Y	-0-		-0-
05	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			Y	-0-		-0-
06	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			Y	-0-		-0-
07	1550 N	1328	-0-	-222	-0-	1328	3			Y	-0-		-0-
08	1550 N	1425	-0-	-125	-0-	1425	3			Y	-0-		-0-
MCADAMS "A"													
				WELL #:	11	RRCID ->	176144	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL	DEPTH	12320	PERF.12371 - 12692
03	403 N	326	-0-	-77	-0-	326	3			Y	-0-		-0-
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-		-0-
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-		-0-
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-		-0-
07	403 N	356	-0-	-47	-0-	356	3			Y	-0-		-0-
*08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-		-0-
LANCASTER "A"													
				WELL #:	5	RRCID ->	176159	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL	DEPTH	13125	PERF.12604 - 12963
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-
WILLETT "A"													
				WELL #:	2	RRCID ->	176184	COMPL. DATE	01/29/2000	TOTAL	DEPTH	13595	PERF.12802 - 13117
03	1209 N	389	-0-	-820	-0-	389	3			N	-0-		-0-
04	600 N	276	-0-	-324	-0-	276	3			N	-0-		-0-
05	465 N	276	-0-	-189	-0-	276	3			N	-0-		-0-
06	390 N	238	-0-	-152	-0-	238	3			N	-0-		-0-
07	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-		-0-
08	279 N	196	-0-	-83	-0-	196	3			N	-0-		-0-
JOHNSON, B. K. "B"													
				WELL #:	6	RRCID ->	176186	COMPL. DATE	02/04/2000	TOTAL	DEPTH	12618	PERF.12170 - 12463
03	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			Y	-0-		27
04	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			Y	-0-		27
05	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			Y	-0-		27
06	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			Y	-0-		27
07	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			Y	-0-		27
08	2387 N	1913	-0-	-474	-0-	1913	3			Y	-0-		27

DEW (C.V. CONSOLIDATED)										24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP										//CONT.// 495445											
JOHNSON, B. K. "A"										WELL #:		6		RRCID -> 176187		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12238 - 12269	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03	31	N	27	-0-	-0-	-4		-0-			27	3		Y	-0-					-0-	
04	30	N	-0-	-0-	-0-	-30		-0-						Y	-0-					-0-	
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-		-0-			70	3		Y	-0-					-0-	
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-		-0-			68	3		Y	-0-					-0-	
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-		-0-			68	3		Y	-0-					-0-	
08	62	N	30	-0-	-0-	-32		-0-			30	3		Y	-0-					-0-	
JOHNSON "A"										WELL #:		12		RRCID -> 176189		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 12735		PERF.12230 - 12555	
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-		-0-			267	3		Y	-0-					-0-	
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-		-0-			186	3		Y	-0-					-0-	
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-		-0-			160	3		Y	-0-					-0-	
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-		-0-			137	3		Y	-0-					-0-	
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-		-0-			220	3		Y	-0-					-0-	
*08	158	N	158	-0-	-0-	-0-		-0-			158	3		Y	-0-					-0-	
LANE "A"										WELL #:		5		RRCID -> 176522		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 13010		PERF.12466 - 12702	
03	2015	X	1940	-0-	-0-	-75		-0-			1940	3		Y	-0-					53	
04	1920	N	1828	-0-	-0-	-92		-0-			1828	3		Y	-0-					53	
05	1984	N	1965	-0-	-0-	-19		-0-			1965	3		Y	-0-					53	
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-		-0-			1894	3		Y	-0-					53	
07	1891	N	1717	-0-	-0-	-174		-0-			1717	3		Y	-0-					53	
08	1953	N	1283	-0-	-0-	-670		-0-			1283	3		Y	-0-					53	
TURNER "A"										WELL #:		3		RRCID -> 176716		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 13170		PERF.12652 - 12886	
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-		-0-			1165	3		Y	-0-					17	
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-		-0-			1134	3		Y	-0-					17	
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-		-0-			1255	3		Y	-0-					17	
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-		-0-			1201	3		Y	-0-					17	
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-		-0-			1076	3		Y	-0-					17	
*08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-		-0-			1347	3		Y	-0-					17	
LAMBERT "A"										WELL #:		1		RRCID -> 176717		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13454 - 13556	
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-	
JOHNSON "A"										WELL #:		13		RRCID -> 176720		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10106 - 12256	
03	1922	X	1831	-0-	-0-	-91		-0-			1831	3		Y	-0-					-0-	
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-		-0-			1750	3		Y	-0-					-0-	
05	1798	N	1775	-0-	-0-	-23		-0-			1775	3		Y	-0-					-0-	
06	1770	N	1719	-0-	-0-	-51		-0-			1719	3		Y	-0-					-0-	
07	1798	N	1737	-0-	-0-	-61		-0-			1737	3		Y	-0-					-0-	
*08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-		-0-			1782	3		Y	-0-					-0-	
LANE "A"										WELL #:		7		RRCID -> 177151		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12467 - 12706	
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-		-0-			807	3		Y	-0-					15	
04	480	N	303	-0-	-0-	-177		-0-			303	3		Y	-0-					15	
05	496	N	476	-0-	-0-	-20		-0-			476	3		Y	-0-					15	
06	480	N	360	-0-	-0-	-120		-0-			360	3		Y	-0-					15	
07	310	N	298	-0-	-0-	-12		-0-			298	3		Y	-0-					15	
08	465	N	231	-0-	-0-	-234		-0-			231	3		Y	-0-					15	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.//	495445												
STEPHENS "A"				WELL #:	4	RRCID ->	177313	COMPL. DATE	02/24/2000	TOTAL	DEPTH	13409	PERF.14040	-	15157		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
03	7688	X	7599	-0-	-0-	-89	-0-	-0-	7599	3			Y	-0-			-0-
04	7440	X	7277	-0-	-0-	-163	-0-	-0-	7277	3			Y	-0-			-0-
05	7688	X	7215	-0-	-0-	-473	-0-	-0-	7215	3			Y	-0-			-0-
06	7440	X	6558	-0-	-0-	-882	-0-	-0-	6558	3			Y	-0-			-0-
07	7595	X	6878	-0-	-0-	-717	-0-	-0-	6878	3			Y	-0-			-0-
08	7223	X	6827	-0-	-0-	-396	-0-	-0-	6827	3			Y	-0-			-0-
TURNER "A"				WELL #:	4	RRCID ->	177314	COMPL. DATE	03/09/2000	TOTAL	DEPTH	12935	PERF.12431	-	12716		
03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2437	3			Y	-0-			18
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1806	3			Y	-0-			18
05	1364	N	840	-0-	-0-	-524	-0-	-0-	840	3			Y	-0-			18
06	1320	N	950	-0-	-0-	-370	-0-	-0-	950	3			Y	-0-			18
07	3033	N	3033	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3033	3			Y	-0-			18
*08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2020	3			Y	-0-			18
JOHNSON, B. K. "A"				WELL #:	9	RRCID ->	177318	COMPL. DATE	03/08/2000	TOTAL	DEPTH	12845	PERF.12230	-	12687		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HIGH "A"				WELL #:	8	RRCID ->	177320	COMPL. DATE	02/26/2000	TOTAL	DEPTH	12475	PERF.12019	-	12195		
03	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3661	3			Y	-0-			77
04	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3364	3			Y	-0-			77
05	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3632	3			Y	-0-			77
06	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3467	3			Y	-0-			77
07	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3501	3			Y	-0-			77
08	3596	X	3053	-0-	-0-	-543	-0-	-0-	3053	3			Y	-0-			77
HIGH "A"				WELL #:	10	RRCID ->	177321	COMPL. DATE	02/29/2000	TOTAL	DEPTH	12592	PERF.12122	-	12411		
03	1550	X	1344	-0-	-0-	-206	-0-	-0-	1344	3			Y	-0-			-0-
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1620	3			Y	-0-			-0-
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1676	3			Y	-0-			-0-
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1609	3			Y	-0-			-0-
07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1649	3			Y	-0-			-0-
08	1643	N	1620	-0-	-0-	-23	-0-	-0-	1620	3			Y	-0-			-0-
BLACK "A"				WELL #:	12	RRCID ->	177544	COMPL. DATE	03/11/2000	TOTAL	DEPTH	12938	PERF.12502	-	12756		
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-			-0-
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1148	3			Y	-0-			-0-
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1122	3			Y	-0-			-0-
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1029	3			Y	-0-			-0-
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1035	3			Y	-0-			-0-
08	1116	N	971	-0-	-0-	-145	-0-	-0-	971	3			Y	-0-			-0-
MCADAMS "A"				WELL #:	8	RRCID ->	177551	COMPL. DATE	03/25/2000	TOTAL	DEPTH	13060	PERF.12652	-	12990		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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. GAS	(I) 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
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1725	3			Y	-0-			22
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1658	3			Y	-0-			22
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1705	3			Y	-0-			22
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1608	3			Y	-0-			22
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1485	3			Y	-0-			22
08	1705	N	1356	-0-	-349	-0-	-0-	-0-	1356	3			Y	-0-			22
TURNER "A"				WELL #:	5	RRCID -> 177553		COMPL. DATE 03/16/2000		TOTAL	DEPTH 12770	PERF.12269	- 12612				
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1976	3			Y	-0-			37
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1549	3			Y	-0-			37
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1584	3			Y	-0-			37
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1788	3			Y	-0-			37
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1527	3			Y	-0-			37
*08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1634	3			Y	-0-			37
JOHNSON, B. K. "B"				WELL #:	7	RRCID -> 177740		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL	DEPTH 12660	PERF.12214	- 12490				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCADAMS "A"				WELL #:	10	RRCID -> 177741		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL	DEPTH 13102	PERF.12619	- 12959				
03	279	N	153	-0-	-126	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-			-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-			-0-
05	248	N	187	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-			-0-
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-			-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-			-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-			-0-
LAMBERT "A"				WELL #:	2	RRCID -> 177765		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL	DEPTH 14063	PERF.13404	- 13779				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
JOHNSON, B. K. "B"				WELL #:	8	RRCID -> 177766		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL	DEPTH 12520	PERF.12075	- 12361				
03	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1921	3			Y	-0-			-0-
04	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2500	3			Y	-0-			-0-
05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2393	3			Y	-0-			-0-
06	1230	N	894	-0-	-336	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-			-0-
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1714	3			Y	-0-			-0-
08	2387	N	1756	-0-	-631	-0-	-0-	-0-	1756	3			Y	-0-			-0-
JOHNSON, B. K. "A"				WELL #:	10	RRCID -> 177767		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL	DEPTH 13055	PERF.12465	- 12726				
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	910	3			Y	-0-			-0-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-			-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-			-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-			-0-
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-			-0-
08	899	N	854	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
LEGACY RESERVES OPERATING LP													
MCADAMS "A"													

DEW (C.V. CONSOLIDATED)										//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP										//CONT.// 495445											
JOHNSON, B. K. "B"										WELL #: 10		RRCID -> 178106		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 12535		PERF.12042 - 12377			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		2790 X	2634	-0-	-156	-0-		-0-			2634	3			Y	-0-					-0-
04		2700 N	2562	-0-	-138	-0-		-0-			2562	3			Y	-0-					-0-
05		2759 N	2676	-0-	-83	-0-		-0-			2676	3			Y	-0-					-0-
06		2550 N	2518	-0-	-32	-0-		-0-			2518	3			Y	-0-					-0-
07		2635 N	2633	-0-	-2	-0-		-0-			2633	3			Y	-0-					-0-
08		2666 N	2661	-0-	-5	-0-		-0-			2661	3			Y	-0-					-0-
JOHNSON, B. K. "A"										WELL #: 13		RRCID -> 178107		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12268 - 12502			
03		2821 X	2713	-0-	-108	-0-		-0-			2713	3			Y	-0-					-0-
04		2730 N	2690	-0-	-40	-0-		-0-			2690	3			Y	-0-					-0-
05		2821 N	2125	-0-	-696	-0-		-0-			2125	3			Y	-0-					-0-
06		2684 N	2684	-0-	-0-	-0-		-0-			2684	3			Y	-0-					-0-
07		2840 N	2840	-0-	-0-	-0-		-0-			2840	3			Y	-0-					-0-
*08		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-		-0-			2348	3			Y	-0-					-0-
BLACK "A"										WELL #: 13		RRCID -> 178506		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12961		PERF.13020 - 13138			
03		5045 X	5045	-0-	-0-	-0-		-0-			5045	3			Y	-0-					-0-
04		4618 X	4618	-0-	-0-	-0-		-0-			4618	3			Y	-0-					-0-
05		4571 X	4571	-0-	-0-	-0-		-0-			4571	3			Y	-0-					-0-
06		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-		-0-			3996	3			Y	-0-					-0-
07		3751 X	3596	-0-	-155	-0-		-0-			3596	3			Y	-0-					-0-
08		4619 X	3645	-0-	-974	-0-		-0-			3645	3			Y	-0-					-0-
BURLESON "A"										WELL #: 1L		RRCID -> 178553		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 13515		PERF.12236 - 12835			
03		1054 N	722	-0-	-332	-0-		-0-			722	3			N	-0-					20
04		806 N	806	-0-	-0-	-0-		-0-			806	3			N	-0-					20
05		854 N	854	-0-	-0-	-0-		-0-			854	3			N	-0-					20
06		690 N	584	-0-	-106	-0-		-0-			584	3			N	-0-					20
07		3100 N	4819	-0-	1719	-0-		1719			4819	3			N	-0-					20
*08		3100 N	1938	-0-	-1162	-0-		557			1938	3			N	-0-					20
BLACK "A"										WELL #: 14		RRCID -> 178663		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12222 - 12524			
03		2356 X	2187	-0-	-169	-0-		-0-			2187	3			Y	-0-					-0-
04		2130 N	1945	-0-	-185	-0-		-0-			1945	3			Y	-0-					-0-
05		2139 N	2039	-0-	-100	-0-		-0-			2039	3			Y	-0-					-0-
06		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-		-0-			2148	3			Y	-0-					-0-
07		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-		-0-			2194	3			Y	-0-					-0-
*08		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-		-0-			2158	3			Y	-0-					-0-
JOHNSON, B. K. "B"										WELL #: 9		RRCID -> 178664		COMPL. DATE 07/16/2000		TOTAL DEPTH 12620		PERF.12240 - 12442			
03		1054 N	371	-0-	-683	-0-		-0-			371	3			Y	-0-					-0-
04		1200 N	308	-0-	-892	-0-		-0-			308	3			Y	-0-					-0-
05		496 N	238	-0-	-258	-0-		-0-			238	3			Y	-0-					-0-
06		360 N	261	-0-	-99	-0-		-0-			261	3			Y	-0-					-0-
07		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-		-0-			1441	3			Y	-0-					-0-
*08		978 N	978	-0-	-0-	-0-		-0-			978	3			Y	-0-					-0-
JOHNSON, B. K. "B"										WELL #: 11		RRCID -> 178665		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 12698		PERF.12199 - 12332			
03		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-		-0-			3166	3			Y	-0-					-0-
04		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-		-0-			3122	3			Y	-0-					-0-
05		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-		-0-			3222	3			Y	-0-					-0-
06		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-		-0-			3114	3			Y	-0-					-0-
07		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-		-0-			2982	3			Y	-0-					-0-
*08		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-		-0-			3229	3			Y	-0-					-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
03		316 N	316	-0-	-0-	-0-		316 3			Y	-0-						-0-
04		332 N	332	-0-	-0-	-0-		332 3			Y	-0-						-0-
05		283 N	283	-0-	-0-	-0-		283 3			Y	-0-						-0-
06		339 N	339	-0-	-0-	-0-		339 3			Y	-0-						-0-
07		346 N	346	-0-	-0-	-0-		346 3			Y	-0-						-0-
*08		310 N	310	-0-	-0-	-0-		310 3			Y	-0-						-0-
LANE "A"				WELL #:		9	RRCID -> 178668		COMPL. DATE 07/11/2000		TOTAL DEPTH 13370		PERF.12778 - 13181					
03		11444 X	11444	-0-	-0-	-0-		11442 3	2	9	Y	2	2	1				-0-
04		10800 X	10532	-0-	-268	-0-		10532 3			Y	-0-						-0-
05		11160 X	10636	-0-	-524	-0-		10636 3			Y	-0-						-0-
06		10800 X	10017	-0-	-783	-0-		10017 3			Y	-0-						-0-
07		11160 X	10735	-0-	-425	-0-		10735 3			Y	-0-						-0-
08		10602 X	10229	-0-	-373	-0-		10229 3			Y	-0-						-0-
BLAIR "A"				WELL #:		2	RRCID -> 178671		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 13177		PERF.12369 - 12698					
03		3007 X	3004	-0-	-3	-0-		3004 3			Y	-0-						-0-
04		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-		2934 3			Y	-0-						-0-
05		3007 X	2966	-0-	-41	-0-		2966 3			Y	-0-						-0-
06		2910 X	2840	-0-	-70	-0-		2840 3			Y	-0-						-0-
07		3007 X	2635	-0-	-372	-0-		2635 3			Y	-0-						-0-
08		2046 X	614	-0-	-1432	-0-		614 3			Y	-0-						-0-
BURKE "A"				WELL #:		1	RRCID -> 178672		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 13822		PERF.14060 - 14305					
03		2480 X	1674	-0-	-806	-0-		1674 3			Y	-0-						-0-
04		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-		1626 3			Y	-0-						-0-
05		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-		1703 3			Y	-0-						-0-
06		1620 N	1295	-0-	-325	-0-		1295 3			Y	-0-						-0-
07		1674 N	1345	-0-	-329	-0-		1345 3			Y	-0-						-0-
08		1705 N	1434	-0-	-271	-0-		1434 3			Y	-0-						-0-
JOHNSON, B. K. "A"				WELL #:		12	RRCID -> 178896		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12369 - 12721					
03		298 N	298	-0-	-0-	-0-		298 3			Y	-0-						-0-
04		291 N	291	-0-	-0-	-0-		291 3			Y	-0-						-0-
05		304 N	304	-0-	-0-	-0-		304 3			Y	-0-						-0-
06		289 N	289	-0-	-0-	-0-		289 3			Y	-0-						-0-
07		298 N	298	-0-	-0-	-0-		298 3			Y	-0-						-0-
08		310 N	299	-0-	-11	-0-		299 3			Y	-0-						-0-
JOHNSON, B. K. "A"				WELL #:		14	RRCID -> 179045		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 12999		PERF.12451 - 12813					
03		2914 X	2487	-0-	-427	-0-		2487 3			Y	-0-						15
04		2490 N	2456	-0-	-34	-0-		2456 3			Y	-0-						15
05		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-		2555 3			Y	-0-						15
06		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-		2542 3			Y	-0-						15
07		2696 N	2696	-0-	-0-	-0-		2696 3			Y	-0-						15
*08		2708 N	2708	-0-	-0-	-0-		2708 3			Y	-0-						15
BLAIR "A"				WELL #:		3	RRCID -> 179069		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 12885		PERF.12562 - 12660					
03		3100 N	3723	-0-	623	623		3723 3			Y	-0-						-0-
04		3000 N	3615	-0-	615	1238		3615 3			Y	-0-						-0-
05		5217 X	3979	-0-	-1238	-0-		3979 3			Y	-0-						-0-
06		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-		3850 3			Y	-0-						-0-
07		3959 X	3959	-0-	-0-	-0-		3959 3			Y	-0-						-0-
*08		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-		4073 3			Y	-0-						-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)										24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP										//CONT.//													
STEPHENS "A"										//CONT.//		495445											
										WELL #:		2		RRCID -> 179178		COMPL. DATE 07/06/2000		TOTAL DEPTH 13520		PERF.14173 - 15181			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
03		5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5548 3				Y	-0-							13
04		5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5096 3				Y	-0-							13
05		4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4985 3				Y	-0-							13
06		5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5166 3				Y	-0-							13
07		5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5240 3				Y	-0-							13
08		5115 X	4785	-0-	-330	-0-	-0-	-0-			4785 3				Y	-0-							13
BLAIR "A"										WELL #:		5		RRCID -> 179338		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 13220		PERF.12343 - 12687			
03		679 N	679	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			679 3				Y	-0-							-0-
04		660 N	660	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			660 3				Y	-0-							-0-
05		667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			667 3				Y	-0-							-0-
06		655 N	655	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			655 3				Y	-0-							-0-
07		671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			671 3				Y	-0-							-0-
08		682 N	669	-0-	-13	-0-	-0-	-0-			669 3				Y	-0-							-0-
THIGPEN "A"										WELL #:		2		RRCID -> 179438		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 13600		PERF.13122 - 13234			
03		4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4952 3				Y	-0-							-0-
04		4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4487 3				Y	-0-							-0-
05		4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4285 3				Y	-0-							-0-
06		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4364 3				Y	-0-							-0-
07		4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4650 3				Y	-0-							-0-
*08		4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4459 3				Y	-0-							-0-
EDWARDS "A"										WELL #:		2		RRCID -> 179490		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 13530		PERF.13850 - 14140			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
JOHNSON "A"										WELL #:		15		RRCID -> 179695		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 12580		PERF.12104 - 12386			
03		3906 X	3723	-0-	-183	-0-	-0-	-0-			3723 3				Y	-0-							-0-
04		3660 X	3647	-0-	-13	-0-	-0-	-0-			3647 3				Y	-0-							-0-
05		3782 X	3728	-0-	-54	-0-	-0-	-0-			3728 3				Y	-0-							-0-
06		3660 X	3531	-0-	-129	-0-	-0-	-0-			3531 3				Y	-0-							-0-
07		3782 X	3626	-0-	-156	-0-	-0-	-0-			3626 3				Y	-0-							-0-
08		3720 X	2213	-0-	-1507	-0-	-0-	-0-			2213 3				Y	-0-							-0-
ADAMS "A"										WELL #:		6		RRCID -> 179699		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 13205		PERF.12676 - 13022			
03		5828 X	5742	-0-	-86	-0-	-0-	-0-			5742 3				Y	-0-							-0-
04		5640 X	5398	-0-	-242	-0-	-0-	-0-			5398 3				Y	-0-							-0-
05		5828 X	5462	-0-	-366	-0-	-0-	-0-			5462 3				Y	-0-							-0-
06		5640 X	5042	-0-	-598	-0-	-0-	-0-			5042 3				Y	-0-							-0-
07		5828 X	5207	-0-	-621	-0-	-0-	-0-			5207 3				Y	-0-							-0-
08		5487 X	4886	-0-	-601	-0-	-0-	-0-			4886 3				Y	-0-							-0-
ADAMS "A"										WELL #:		3		RRCID -> 179703		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 13005		PERF.12516 - 12802			
03		922 N	922	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			922 3				Y	-0-							-0-
04		738 N	738	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			738 3				Y	-0-							-0-
05		792 N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			792 3				Y	-0-							-0-
06		672 N	672	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			672 3				Y	-0-							-0-
07		558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			558 3				Y	-0-							-0-
*08		837 N	837	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			837 3				Y	-0-							-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
LEGACY RESERVES OPERATING LP													
ADAMS "A"													
WELL #: 2										RRCID -> 179781		COMPL. DATE 09/14/2000	
TOTAL DEPTH 13429										PERF.13180 - 13264			
M	0	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	EOM BALANCE
03	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	3		Y	-0-		-0-
04	5760	X	5678	-0-	-82	-0-	5678	3		Y	-0-		-0-
05	5952	X	5765	-0-	-187	-0-	5765	3		Y	-0-		-0-
06	5760	X	5583	-0-	-177	-0-	5583	3		Y	-0-		-0-
07	5952	X	5703	-0-	-249	-0-	5703	3		Y	-0-		-0-
08	5735	X	2223	-0-	-3512	-0-	2223	3		Y	-0-		-0-

JOHNSON, B. K. "B"										WELL #: 13		RRCID -> 180060	
TOTAL DEPTH 12515										COMPL. DATE 11/03/2000		PERF.12138 - 12329	
03	1922	X	1527	-0-	-395	-0-	1527	3		Y	-0-		-0-
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3		Y	-0-		-0-
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3		Y	-0-		-0-
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3		Y	-0-		-0-
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3		Y	-0-		-0-
*08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3		Y	-0-		-0-

ADAMS "A"										WELL #: 5		RRCID -> 180065	
TOTAL DEPTH 13091										COMPL. DATE 10/11/2000		PERF.12679 - 12862	
03	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	1421	3		Y	-0-		-0-
04	1440	N	1193	-0-	-247	-0-	1193	3		Y	-0-		-0-
05	1457	N	1044	-0-	-413	-0-	1044	3		Y	-0-		-0-
06	1380	N	1235	-0-	-145	-0-	1235	3		Y	-0-		-0-
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3		Y	-0-		-0-
*08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3		Y	-0-		-0-

STEPHENS "A"										WELL #: 7		RRCID -> 180088	
TOTAL DEPTH 13765										COMPL. DATE 09/28/2006		PERF.13179 - 13525	
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		Y	-0-		-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		Y	-0-		-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		Y	-0-		-0-
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3		Y	-0-		-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		Y	-0-		-0-
08	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	3		Y	-0-		-0-

LAMBERT "A"										WELL #: 3		RRCID -> 180251	
TOTAL DEPTH 13950										COMPL. DATE 10/21/2000		PERF.13316 - 13774	
03	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3		Y	-0-		-0-
04	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3		Y	-0-		-0-
05	3503	X	3450	-0-	-53	-0-	3450	3		Y	-0-		-0-
06	3390	X	3319	-0-	-71	-0-	3319	3		Y	-0-		-0-
07	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	3		Y	-0-		-0-
08	3441	X	3391	-0-	-50	-0-	3391	3		Y	-0-		-0-

HIGH "A"										WELL #: 11		RRCID -> 180252	
TOTAL DEPTH 12615										COMPL. DATE 10/17/2000		PERF.12065 - 12426	
03	3441	X	2903	-0-	-538	-0-	2903	3		Y	-0-		22
04	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	3		Y	-0-		22
05	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3		Y	-0-		22
06	3090	X	3027	-0-	-63	-0-	3027	3		Y	-0-		22
07	3317	X	3124	-0-	-193	-0-	3124	3		Y	-0-		22
08	3255	X	3126	-0-	-129	-0-	3126	3		Y	-0-		22

THIGPEN "A"										WELL #: 1		RRCID -> 180433	
TOTAL DEPTH 13386										COMPL. DATE 11/30/2000		PERF.13132 - 13202	
03	3813	X	3717	-0-	-96	-0-	3717	3		Y	-0-		-0-
04	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3		Y	-0-		-0-
05	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	3		Y	-0-		-0-
06	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3		Y	-0-		-0-
07	3813	X	1454	-0-	-2359	-0-	1454	3		Y	-0-		-0-
08	3906	X	1700	-0-	-2206	-0-	1700	3		Y	-0-		-0-

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	0	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
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-
ADAMS "A"				WELL #:	1	RRCID ->	180595	COMPL. DATE	09/29/2000	TOTAL	DEPTH	12883	PERF.12692 -	12738			
03	837	N	795	-0-	-42	-0-	795	3			Y	-0-					35
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			Y	-0-					35
05	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	3			Y	-0-					35
06	780	N	746	-0-	-34	-0-	746	3			Y	-0-					35
07	806	N	739	-0-	-67	-0-	739	3			Y	-0-					35
08	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	3			Y	-0-					35
LAMBERT "A"				WELL #:	4	RRCID ->	180597	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL	DEPTH	13644	PERF.13167 -	13462			
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-
BLACK "A"				WELL #:	15	RRCID ->	180663	COMPL. DATE	11/28/2000	TOTAL	DEPTH	12750	PERF.12270 -	12578			
03	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			Y	-0-					-0-
04	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			Y	-0-					-0-
05	2511	N	1898	-0-	-613	-0-	1898	3			Y	-0-					-0-
06	2430	N	268	-0-	-2162	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
07	2511	N	343	-0-	-2168	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
08	1891	N	119	-0-	-1772	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
LAMBERT "A"				WELL #:	5	RRCID ->	180850	COMPL. DATE	01/09/2001	TOTAL	DEPTH	13880	PERF.13352 -	13716			
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-
JOHNSON, B. K. "B"				WELL #:	14	RRCID ->	180851	COMPL. DATE	12/22/2000	TOTAL	DEPTH	12535	PERF.12108 -	12360			
03	2139	N	1820	-0-	-319	-0-	1820	3			Y	-0-					40
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			Y	-0-					40
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			Y	-0-					40
06	1770	N	1542	-0-	-228	-0-	1542	3			Y	-0-					40
07	1953	N	1615	-0-	-338	-0-	1615	3			Y	-0-					40
08	1798	N	1649	-0-	-149	-0-	1649	3			Y	-0-					40
THIGPEN "A"				WELL #:	3	RRCID ->	180853	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL	DEPTH	13480	PERF.13231 -	13290			
03	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	3			Y	-0-					-0-
04	3180	X	3171	-0-	-9	-0-	3171	3			Y	-0-					-0-
05	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	3			Y	-0-					-0-
06	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	3			Y	-0-					-0-
07	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	3			Y	-0-					-0-
*08	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.//	495445										
EDWARDS "A"				WELL #:	5	RRCID ->	181008	COMPL. DATE	11/02/2000	TOTAL	DEPTH	13536	PERF.13001 - 13360		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	4092 X	3963	-0-	-129	-0-	3963	3			Y	-0-			-0-	
04	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	3			Y	-0-			-0-	
05	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	3			Y	-0-			-0-	
06	3960 X	3586	-0-	-374	-0-	3586	3			Y	-0-			-0-	
07	4092 X	3633	-0-	-459	-0-	3633	3			Y	-0-			-0-	
*08	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	3			Y	-0-			-0-	
ADAMS "A"				WELL #:	4	RRCID ->	181011	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL	DEPTH	13100	PERF.12602 - 12955		
03	3968 X	3668	-0-	-300	-0-	3668	3			Y	-0-			12	
04	3810 X	3411	-0-	-399	-0-	3411	3			Y	-0-			12	
05	3937 X	3364	-0-	-573	-0-	3364	3			Y	-0-			12	
06	3600 X	1549	-0-	-2051	-0-	1549	3			Y	-0-			12	
07	3658 X	2645	-0-	-1013	-0-	2645	3			Y	-0-			12	
08	3534 X	3431	-0-	-103	-0-	3431	3			Y	-0-			12	
EDWARDS "A"				WELL #:	4	RRCID ->	181167	COMPL. DATE	10/19/2000	TOTAL	DEPTH	14147	PERF.13595 - 13840		
03	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	3			Y	-0-			-0-	
04	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	3			Y	-0-			-0-	
05	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	3			Y	-0-			-0-	
06	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	3			Y	-0-			-0-	
07	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	3			Y	-0-			-0-	
08	5270 X	3971	-0-	-1299	-0-	3971	3			Y	-0-			-0-	
JOHNSON, B. K. "B"				WELL #:	12	RRCID ->	181309	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL	DEPTH	12580	PERF.12120 - 12384		
03	3968 X	2639	-0-	-1329	-0-	2639	3			Y	-0-			-0-	
04	3690 X	3630	-0-	-60	-0-	3630	3			Y	-0-			-0-	
05	3379 X	3071	-0-	-308	-0-	3071	3			Y	-0-			-0-	
06	2970 X	1407	-0-	-1563	-0-	1407	3			Y	-0-			-0-	
07	3751 X	3290	-0-	-461	-0-	3290	3			Y	-0-			-0-	
08	3596 X	3585	-0-	-11	-0-	3585	3			Y	-0-			-0-	
JOHNSON, B. K. "B"				WELL #:	15	RRCID ->	181349	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL	DEPTH	12560	PERF.12139 - 12376		
03	2077 N	638	-0-	-1439	-0-	638	3			Y	-0-			27	
04	1890 N	543	-0-	-1347	-0-	543	3			Y	-0-			27	
05	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			Y	-0-			27	
06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			Y	-0-			27	
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-			27	
08	1767 N	648	-0-	-1119	-0-	648	3			Y	-0-			27	
THIGPEN "A"				WELL #:	17	RRCID ->	181536	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL	DEPTH	13730	PERF.13433 - 13560		
03	2883 X	2759	-0-	-124	-0-	2759	3			Y	-0-			-0-	
04	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			Y	-0-			-0-	
05	2728 N	2604	-0-	-124	-0-	2604	3			Y	-0-			-0-	
06	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			Y	-0-			-0-	
07	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			Y	-0-			-0-	
*08	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			Y	-0-			-0-	
BLAIR "A"				WELL #:	7	RRCID ->	181653	COMPL. DATE	01/31/2001	TOTAL	DEPTH	13028	PERF.12276 - 12608		
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			Y	-0-			60	
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-			60	
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-			60	
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-			60	
07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-			60	
*08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-			60	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.//	495445										
THIGPEN "A"				WELL #:	4	RRCID ->	181677	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL	DEPTH	13510	PERF.13270 - 13320		
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	
03	5797 X	1333	-0-	-4464	-0-	1333	3			Y	-0-			-0-	
04	5610 X	1099	-0-	-4511	-0-	1099	3			Y	-0-			-0-	
05	5797 X	1117	-0-	-4680	-0-	1117	3			Y	-0-			-0-	
06	5430 X	2829	-0-	-2601	-0-	2829	3			Y	-0-			-0-	
07	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	3			Y	-0-			-0-	
*08	8819 X	8819	-0-	-0-	-0-	8819	3			Y	-0-			-0-	

THIGPEN "A"				WELL #:	6	RRCID ->	181793	COMPL. DATE	01/05/2001	TOTAL	DEPTH	13440	PERF.12918 - 13223		
03	2542 X	2172	-0-	-370	-0-	2172	3			Y	-0-			-0-	
04	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			Y	-0-			-0-	
05	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			Y	-0-			-0-	
06	2100 N	1931	-0-	-169	-0-	1931	3			Y	-0-			-0-	
07	2542 N	1940	-0-	-602	-0-	1940	3			Y	-0-			-0-	
08	2356 N	2201	-0-	-155	-0-	2201	3			Y	-0-			-0-	

BURKE "A"				WELL #:	2	RRCID ->	181945	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL	DEPTH	13811	PERF.15545 - 15555		
03	2511 X	1142	-0-	-1369	-0-	1142	3			Y	-0-			-0-	
04	2430 X	1251	-0-	-1179	-0-	1251	3			Y	-0-			-0-	
05	1922 X	1293	-0-	-629	-0-	1293	3			Y	-0-			-0-	
06	1860 X	1126	-0-	-734	-0-	1126	3			Y	-0-			-0-	
07	1922 X	527	-0-	-1395	-0-	527	3			Y	-0-			-0-	
*08	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			Y	-0-			-0-	

THIGPEN "A"				WELL #:	7	RRCID ->	181974	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL	DEPTH	13575	PERF.13298 - 13384		
03	6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	6285	3	1	9	Y	1	1	1	-0-	
04	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	3			Y	-0-			-0-	
05	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	3			Y	-0-			-0-	
06	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	3			Y	-0-			-0-	
07	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	3			Y	-0-			-0-	
*08	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	3			Y	-0-			-0-	

THIGPEN "A"				WELL #:	15	RRCID ->	182016	COMPL. DATE	01/27/2001	TOTAL	DEPTH	13245	PERF.12999 - 13052		
03	5611 X	5210	-0-	-401	-0-	5210	3			Y	-0-			-0-	
04	5310 X	5183	-0-	-127	-0-	5183	3			Y	-0-			-0-	
05	5487 X	5326	-0-	-161	-0-	5326	3			Y	-0-			-0-	
06	5310 X	5045	-0-	-265	-0-	5045	3			Y	-0-			-0-	
07	5456 X	5179	-0-	-277	-0-	5179	3			Y	-0-			-0-	
08	5301 X	5161	-0-	-140	-0-	5161	3			Y	-0-			-0-	

MUNDAY "A"				WELL #:	2	RRCID ->	182148	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL	DEPTH	14100	PERF.13414 - 13660		
03	496 N	276	-0-	-220	-0-	276	3			N	-0-			-0-	
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-			-0-	
05	341 N	298	-0-	-43	-0-	298	3			N	-0-			-0-	
06	270 N	187	-0-	-83	-0-	187	3			N	-0-			-0-	
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-			-0-	
08	310 N	151	-0-	-159	-0-	151	3			N	-0-			-0-	

JONES "A"				WELL #:	1	RRCID ->	182174	COMPL. DATE	01/11/2001	TOTAL	DEPTH	16080	PERF.13544 - 14071		
03	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-			-0-	
04	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-			-0-	
05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-			-0-	
06	1020 N	822	-0-	-198	-0-	822	3			N	-0-			-0-	
07	899 N	844	-0-	-55	-0-	844	3			N	-0-			-0-	
08	806 N	553	-0-	-253	-0-	553	3			N	-0-			-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	0	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	
03		1612 X	1227	-0-	-385	-0-	1227	3			Y	-0-					-0-	
04		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			Y	-0-					-0-	
05		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			Y	-0-					-0-	
06		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			Y	-0-					-0-	
07		1612 N	1430	-0-	-182	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-	
08		1612 N	1324	-0-	-288	-0-	1324	3			Y	-0-					-0-	

LONG "A"				WELL #:	1	RRCID ->	182191	COMPL. DATE	12/19/2000	TOTAL	DEPTH	12911	PERF.12526	- 12700				
03		4278 X	2650	-0-	-1628	-0-	2650	3			N	-0-					-0-	
04		3540 X	2391	-0-	-1149	-0-	2391	3			N	-0-					-0-	
05		3658 X	2565	-0-	-1093	-0-	2565	3			N	-0-					-0-	
06		3540 X	2429	-0-	-1111	-0-	2429	3			N	-0-					-0-	
07		3069 X	2862	-0-	-207	-0-	2862	3			N	-0-					-0-	
*08		2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-	

STEPHENS "A"				WELL #:	5	RRCID ->	182192	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL	DEPTH	13889	PERF.13492	- 13924				
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-	

THIGPEN "A"				WELL #:	12	RRCID ->	182231	COMPL. DATE	02/27/2001	TOTAL	DEPTH	13575	PERF.12282	- 13374				
03		2449 X	2382	-0-	-67	-0-	2382	3			Y	-0-					-0-	
04		2310 N	2289	-0-	-21	-0-	2289	3			Y	-0-					-0-	
05		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			Y	-0-					-0-	
06		2310 N	2308	-0-	-2	-0-	2308	3			Y	-0-					-0-	
07		2356 N	2256	-0-	-100	-0-	2256	3			Y	-0-					-0-	
08		2356 N	2333	-0-	-23	-0-	2333	3			Y	-0-					-0-	

BLAIR "A"				WELL #:	6	RRCID ->	182244	COMPL. DATE	02/24/2001	TOTAL	DEPTH	12720	PERF.12204	- 12484				
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-	-0-					Y	-0-					-0-	

LAMBERT "A"				WELL #:	6	RRCID ->	182649	COMPL. DATE	03/03/2001	TOTAL	DEPTH	13800	PERF.13208	- 13600				
03		1085 N	1057	-0-	-28	-0-	1057	3			Y	-0-					-0-	
04		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			Y	-0-					-0-	
05		1085 N	991	-0-	-94	-0-	991	3			Y	-0-					-0-	
06		1020 N	946	-0-	-74	-0-	946	3			Y	-0-					-0-	
07		1054 N	901	-0-	-153	-0-	901	3			Y	-0-					-0-	
*08		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			Y	-0-					-0-	

THIGPEN "A"				WELL #:	13	RRCID ->	182744	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL	DEPTH	13682	PERF.12933	- 13432				
03		5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	3			Y	-0-					-0-	
04		5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	3			Y	-0-					-0-	
05		5797 X	5781	-0-	-16	-0-	5781	3			Y	-0-					-0-	
06		5610 X	5031	-0-	-579	-0-	5031	3			Y	-0-					-0-	
07		6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	3			Y	-0-					-0-	
08		5766 X	5744	-0-	-22	-0-	5744	3			Y	-0-					-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)										//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP										//CONT.// 495445									
THIGPEN "A"										WELL #: 5		RRCID -> 182861		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 13490		PERF.13162 - 13208	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
03		3720 X	3546	-0-	-174	-0-	3546	3			Y	-0-					-0-		
04		3570 X	3267	-0-	-303	-0-	3267	3			Y	-0-					-0-		
05		3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			Y	-0-					-0-		
06		3420 X	2984	-0-	-436	-0-	2984	3			Y	-0-					-0-		
07		3534 X	3207	-0-	-327	-0-	3207	3			Y	-0-					-0-		
08		3596 X	3267	-0-	-329	-0-	3267	3			Y	-0-					-0-		
MUNDAY "A"										WELL #: 3		RRCID -> 182891		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 14485		PERF. N/A	
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-		
BLAIR "A"										WELL #: 8		RRCID -> 182892		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12324 - 12609	
03		2449 X	2358	-0-	-91	-0-	2358	3			Y	-0-					-0-		
04		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			Y	-0-					-0-		
05		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			Y	-0-					-0-		
06		2280 N	2274	-0-	-6	-0-	2274	3			Y	-0-					-0-		
07		2449 N	1961	-0-	-488	-0-	1961	3			Y	-0-					-0-		
*08		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			Y	-0-					-0-		
THIGPEN "A"										WELL #: 18L		RRCID -> 182896		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 13646		PERF.13167 - 13479	
03		3813 X	3609	-0-	-204	-0-	3609	3			Y	-0-					-0-		
04		3660 X	3451	-0-	-209	-0-	3451	3			Y	-0-					-0-		
05		3782 X	3594	-0-	-188	-0-	3594	3			Y	-0-					-0-		
06		3630 X	3495	-0-	-135	-0-	3495	3			Y	-0-					-0-		
07		3658 X	3589	-0-	-69	-0-	3589	3			Y	-0-					-0-		
08		T. A.	3497	-0-	3497	-0-	3497	3			Y	-0-					-0-		
STEPHENS "A"										WELL #: 10		RRCID -> 183150		COMPL. DATE 10/30/2016		TOTAL DEPTH 13504		PERF.12761 - 13321	
03		5890 X	3583	-0-	-2307	-0-	3583	3			Y	-0-					-0-		
04		5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	3			Y	-0-					-0-		
05		8969 X	8969	-0-	-0-	-0-	8969	3			Y	-0-					-0-		
06		7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	3			Y	-0-					-0-		
07		7755 X	7755	-0-	-0-	-0-	7755	3			Y	-0-					-0-		
08		8959 X	2750	-0-	-6209	-0-	2750	3			Y	-0-					-0-		
THIGPEN "A"										WELL #: 16		RRCID -> 183488		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13473 - 13538	
03		2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			Y	-0-					-0-		
04		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			Y	-0-					-0-		
05		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	3			Y	-0-					-0-		
06		2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			Y	-0-					-0-		
07		2015 X	1982	-0-	-33	-0-	1982	3			Y	-0-					-0-		
08		3193 X	1940	-0-	-1253	-0-	1940	3			Y	-0-					-0-		
JOHNSON "A"										WELL #: 14		RRCID -> 183832		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 12665		PERF.12176 - 12492	
03		806 X	268	-0-	-538	-0-	268	3			Y	-0-					-0-		
04		720 N	170	-0-	-550	-0-	170	3			Y	-0-					-0-		
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-		
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-		
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.//	495445														
STEPHENS "A"				WELL #:	3	RRCID -> 184309		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL	DEPTH 13365	PERF.12896	-	13124					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	-0-		2357	3			Y	-0-					-0-	
04	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	-0-		2093	3			Y	-0-					-0-	
05	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	-0-		2279	3			Y	-0-					-0-	
06	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	-0-		2191	3			Y	-0-					-0-	
07	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	-0-		2263	3			Y	-0-					-0-	
*08	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	-0-		2306	3			Y	-0-					-0-	
STEPHENS "A"				WELL #:	8	RRCID -> 184439		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL	DEPTH 13615	PERF.13324	-	13418					
03	3689 X	343	-0-	-3346	-0-	-0-		343	3			Y	-0-					-0-	
04	3570 X	1398	-0-	-2172	-0-	-0-		1398	3			Y	-0-					-0-	
05	3689 X	2244	-0-	-1445	-0-	-0-		2244	3			Y	-0-					-0-	
06	3300 X	2161	-0-	-1139	-0-	-0-		2161	3			Y	-0-					-0-	
07	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	-0-		1902	3			Y	-0-					-0-	
08	2232 X	2115	-0-	-117	-0-	-0-		2115	3			Y	-0-					-0-	
THIGPEN "A"				WELL #:	9	RRCID -> 184515		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL	DEPTH 13665	PERF.13375	-	13421					
03	2511 X	2400	-0-	-111	-0-	-0-		2400	3			Y	-0-					-0-	
04	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	-0-		2464	3			Y	-0-					-0-	
05	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	-0-		2577	3			Y	-0-					-0-	
06	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	-0-		2391	3			Y	-0-					-0-	
07	2511 N	2504	-0-	-7	-0-	-0-		2504	3			Y	-0-					-0-	
08	2573 N	2503	-0-	-70	-0-	-0-		2503	3			Y	-0-					-0-	
BURKE "A"				WELL #:	3	RRCID -> 184719		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL	DEPTH 15000	PERF.14060	-	14738					
03	992 N	592	-0-	-400	-0-	-0-		592	3			Y	-0-					-0-	
04	660 N	437	-0-	-223	-0-	-0-		437	3			Y	-0-					-0-	
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-		453	3			Y	-0-					-0-	
06	570 N	394	-0-	-176	-0-	-0-		394	3			Y	-0-					-0-	
07	465 N	331	-0-	-134	-0-	-0-		331	3			Y	-0-					-0-	
08	434 N	400	-0-	-34	-0-	-0-		400	3			Y	-0-					-0-	
ADAMS "A"				WELL #:	7	RRCID -> 184961		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL	DEPTH 13400	PERF.12803	-	12931					
03	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	-0-		5433	3			Y	-0-					-0-	
04	4950 X	4167	-0-	-783	-0-	-0-		4167	3			Y	-0-					-0-	
05	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	-0-		5983	3			Y	-0-					-0-	
06	4950 X	4365	-0-	-585	-0-	-0-		4365	3			Y	-0-					-0-	
07	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	-0-		5848	3			Y	-0-					-0-	
08	5983 X	4517	-0-	-1466	-0-	-0-		4517	3			Y	-0-					-0-	
EDWARDS "A"				WELL #:	3	RRCID -> 185122		COMPL. DATE 04/12/2000		TOTAL	DEPTH 13835	PERF.13820	-	13825					
03	1209 N	800	-0-	-409	-0-	-0-		800	3			Y	-0-					-0-	
04	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	-0-		1174	3			Y	-0-					-0-	
05	961 N	911	-0-	-50	-0-	-0-		911	3			Y	-0-					-0-	
06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	-0-		973	3			Y	-0-					-0-	
07	1209 N	1006	-0-	-203	-0-	-0-		1006	3			Y	-0-					-0-	
*08	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	-0-		1086	3			Y	-0-					-0-	
STEPHENS "A"				WELL #:	9	RRCID -> 185613		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL	DEPTH 14790	PERF.14274	-	14562					
03	2697 X	1645	-0-	-1052	-0-	-0-		1645	3			Y	-0-					45	
04	1860 N	1416	-0-	-444	-0-	-0-		1416	3			Y	-0-					45	
05	1767 N	779	-0-	-988	-0-	-0-		779	3			Y	-0-					45	
06	1590 N	1098	-0-	-492	-0-	-0-		1098	3			Y	-0-					45	
07	1457 N	1441	-0-	-16	-0-	-0-		1441	3			Y	-0-					45	
*08	828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-		828	3			Y	-0-					45	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
LEGACY RESERVES OPERATING LP													
STEPHENS "A"													

DEW (C.V. CONSOLIDATED)										24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP										//CONT.// 495445											
EDWARDS "A"										WELL #: 9		RRCID -> 187319		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 13568		PERF.13364 - 13402			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* CODE	EOM BALANCE		
03	1674	N	1560	-0-	-0-	-114	-0-	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-		
04	1500	N	1448	-0-	-0-	-52	-0-	-0-	1448	3			Y	-0-					-0-		
05	1488	N	1459	-0-	-0-	-29	-0-	-0-	1459	3			Y	-0-					-0-		
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1534	3			Y	-0-					-0-		
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1628	3			Y	-0-					-0-		
*08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1543	3			Y	-0-					-0-		

THIGPEN "A"										WELL #: 19		RRCID -> 187406		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13648 - 13705			
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-		
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-		
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-		
06	30	N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07	31	N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08	155	N	120	-0-	-0-	-35	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-		

THIGPEN "A"										WELL #: 8		RRCID -> 187672		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 13527		PERF.12978 - 13348			
03	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4749	3			Y	-0-					124		
04	4380	X	4223	-0-	-0-	-157	-0-	-0-	4223	3			Y	-0-					124		
05	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4673	3			Y	-0-					124		
06	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4465	3			Y	-0-					124		
07	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4706	3			Y	-0-					124		
08	4743	X	4633	-0-	-0-	-110	-0-	-0-	4633	3			Y	-0-					124		

THIGPEN "A"										WELL #: 11		RRCID -> 187984		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 13925		PERF.13618 - 13660			
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-					-0-		
04	540	N	459	-0-	-0-	-81	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					-0-		
05	682	N	266	-0-	-0-	-416	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-		
06	660	N	409	-0-	-0-	-251	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					-0-		
07	465	N	260	-0-	-0-	-205	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-		
08	279	N	234	-0-	-0-	-45	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-		

HALBERT "A"										WELL #: 2		RRCID -> 189933		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 13385		PERF.12786 - 13120			
03	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-		
04	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-					-0-		
05	3100	N	3559	-0-	-0-	459	-0-	459	3559	3			N	-0-					-0-		
06	2674	N	2215	-0-	-0-	-459	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-		
07	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-		
*08	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-		

THIGPEN "A"										WELL #: 10		RRCID -> 190762		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 13610		PERF.13368 - 13413			
03	5828	X	4244	-0-	-0-	-1584	-0-	-0-	4244	3			Y	-0-					-0-		
04	4920	X	3925	-0-	-0-	-995	-0-	-0-	3925	3			Y	-0-					-0-		
05	4681	X	3973	-0-	-0-	-708	-0-	-0-	3973	3			Y	-0-					-0-		
06	4290	X	3883	-0-	-0-	-407	-0-	-0-	3883	3			Y	-0-					-0-		
07	4247	X	4010	-0-	-0-	-237	-0-	-0-	4010	3			Y	-0-					-0-		
*08	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3988	3			Y	-0-					-0-		

STEPHENS "A"										WELL #: 13		RRCID -> 190792		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13276 - 13375			
03	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8563	3			Y	-0-					-0-		
04	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7888	3			Y	-0-					-0-		
05	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7935	3			Y	-0-					-0-		
06	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8033	3			Y	-0-					-0-		
07	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7451	3			Y	-0-					-0-		
08	7812	X	7487	-0-	-0-	-325	-0-	-0-	7487	3			Y	-0-					-0-		

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.// 495445															
BURKE "A"				WELL #: 7		RRCID -> 191145		COMPL. DATE 08/07/2002				TOTAL DEPTH 13975 PERF.13710 - 13748							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
03		2573 X	2427	-0-	-146	-0-			2427 3			Y	-0-					-0-	
04		2400 N	2379	-0-	-21	-0-			2379 3			Y	-0-					-0-	
05		2542 N	2263	-0-	-279	-0-			2263 3			Y	-0-					-0-	
06		2340 N	2185	-0-	-155	-0-			2185 3			Y	-0-					-0-	
07		2449 N	2272	-0-	-177	-0-			2272 3			Y	-0-					-0-	
08		2263 N	2228	-0-	-35	-0-			2228 3			Y	-0-					-0-	
BURKE "A"				WELL #: 6		RRCID -> 191146		COMPL. DATE 08/07/2002				TOTAL DEPTH 14095 PERF.12828 - 12883							
03		775 N	685	-0-	-90	-0-			685 3			Y	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			Y	-0-					-0-	
05		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			-0-			Y	-0-					-0-	
06		660 N	457	-0-	-203	-0-			457 3			Y	-0-					-0-	
07		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-			1083 3			Y	-0-					-0-	
*08		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-			1285 3			Y	-0-					-0-	
LAMB "A"				WELL #: 1		RRCID -> 191503		COMPL. DATE 04/12/2002				TOTAL DEPTH 14069 PERF.13772 - 13869							
03		4867 X	3938	-0-	-929	-0-			3938 3			N	-0-					-0-	
04		4879 X	4879	-0-	-0-	-0-			4879 3			N	-0-					-0-	
05		4867 X	3799	-0-	-1068	-0-			3799 3			N	-0-					-0-	
06		5243 X	5243	-0-	-0-	-0-			5243 3			N	-0-					-0-	
07		4971 X	4971	-0-	-0-	-0-			4971 3			N	-0-					-0-	
08		4867 X	4411	-0-	-456	-0-			4411 3			N	-0-					-0-	
MARTIN "B"				WELL #: 1		RRCID -> 192341		COMPL. DATE 09/22/2002				TOTAL DEPTH 14142 PERF.13688 - 13994							
03		1457 N	1278	-0-	-179	-0-			1278 3			N	-0-					-0-	
04		1260 N	1102	-0-	-158	-0-			1102 3			N	-0-					-0-	
05		1271 N	988	-0-	-283	-0-			988 3			N	-0-					-0-	
06		1230 N	1074	-0-	-156	-0-			1074 3			N	-0-					-0-	
07		1147 N	1068	-0-	-79	-0-			1068 3			N	-0-					-0-	
08		992 N	950	-0-	-42	-0-			950 3			N	-0-					-0-	
LANE "A"				WELL #: 10		RRCID -> 195964		COMPL. DATE 05/21/2003				TOTAL DEPTH 13521 PERF.13200 - 13319							
03		7951 X	7951	-0-	-0-	-0-			7950 3	1	9	Y	1	1	1			17	
04		7334 X	7334	-0-	-0-	-0-			7334 3			Y	-0-					17	
05		7202 X	7202	-0-	-0-	-0-			7202 3			Y	-0-					17	
06		7369 X	7369	-0-	-0-	-0-			7369 3			Y	-0-					17	
07		7203 X	7203	-0-	-0-	-0-			7203 3			Y	-0-					17	
08		7161 X	6906	-0-	-255	-0-			6906 3			Y	-0-					17	
EDWARDS "A"				WELL #: 7		RRCID -> 199723		COMPL. DATE 12/06/2003				TOTAL DEPTH 13667 PERF.13482 - 13530							
03		2111 X	2111	-0-	-0-	-0-			2111 3			Y	-0-					-0-	
04		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-			1985 3			Y	-0-					-0-	
05		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-			2290 3			Y	-0-					-0-	
06		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-			2263 3			Y	-0-					-0-	
07		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-			2230 3			Y	-0-					-0-	
*08		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-			2319 3			Y	-0-					-0-	
JOHNSON, B.K. "A"				WELL #: 15		RRCID -> 202827		COMPL. DATE 05/08/2004				TOTAL DEPTH 12734 PERF.12205 - 12500							
03		2821 X	2175	-0-	-646	-0-			2175 3			Y	-0-					-0-	
04		2730 X	1960	-0-	-770	-0-			1960 3			Y	-0-					-0-	
05		2821 X	1975	-0-	-846	-0-			1975 3			Y	-0-					-0-	
06		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-			2272 3			Y	-0-					-0-	
07		2601 N	2601	-0-	-0-	-0-			2601 3			Y	-0-					-0-	
*08		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-			1793 3			Y	-0-					-0-	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
03	2790 X	2273	-0-	-517	-0-	2273	3	Y	-0-
04	2220 N	2211	-0-	-9	-0-	2211	3	Y	-0-
05	2356 N	2198	-0-	-158	-0-	2198	3	Y	-0-
06	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3	Y	-0-
07	2294 N	2202	-0-	-92	-0-	2202	3	Y	-0-
*08	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3	Y	-0-
LAMBERT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 202893		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 13667	
								PERF.13194 - 13546	
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-
HIGH "A"		WELL #: 14		RRCID -> 203159		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 12502	
								PERF.12004 - 12230	
03	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3	Y	-0-
04	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3	Y	-0-
05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3	Y	-0-
06	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3	Y	-0-
07	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3	Y	-0-
08	1488 N	1205	-0-	-283	-0-	1205	3	Y	-0-
LAMB "A"		WELL #: 3		RRCID -> 204508		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 14285	
								PERF.14024 - 14034	
03	6324 X	5422	-0-	-902	-0-	5422	3	N	-0-
04	5670 X	5404	-0-	-266	-0-	5404	3	N	-0-
05	5487 X	5484	-0-	-3	-0-	5484	3	N	-0-
06	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	3	N	-0-
07	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	3	N	-0-
*08	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	3	N	-0-
ADAMS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 204542		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 13285	
								PERF.12764 - 13036	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	Y	-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-
08	217 N	105	-0-	-112	-0-	105	3	Y	-0-
EDWARDS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 204552		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 13700	
								PERF.13194 - 13504	
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
STEPHENS "A"		WELL #: 15		RRCID -> 205154		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 13879	
								PERF.13360 - 13670	
03	465 N	427	-0-	-38	-0-	427	3	Y	-0-
04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3	Y	-0-
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3	Y	-0-
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3	Y	-0-
07	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3	Y	-0-
*08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3	Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
LEGACY RESERVES OPERATING LP													
EDWARDS "A"													

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.//	495445														
BLACK "A"				WELL #:	19	RRCID -> 210300		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL	DEPTH 12715	PERF.12272 - 12544							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	-0-		2643	3			Y	-0-					-0-	
04	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	-0-		2480	3			Y	-0-					-0-	
05	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	-0-		2897	3			Y	-0-					-0-	
06	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	-0-		2761	3			Y	-0-					-0-	
07	2387 N	2295	-0-	-92	-0-	-0-		2295	3			Y	-0-					-0-	
08	2883 N	2704	-0-	-179	-0-	-0-		2704	3			Y	-0-					-0-	

ADAMS "A"				WELL #:	10	RRCID -> 210301		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL	DEPTH 13934	PERF.13402 - 13767							
03	10664 X	5881	-0-	-4783	-0-	-0-		5881	3			Y	-0-					-0-	
04	9030 X	8480	-0-	-550	-0-	-0-		8480	3			Y	-0-					-0-	
05	7843 X	4878	-0-	-2965	-0-	-0-		4878	3			Y	-0-					-0-	
06	7050 X	5599	-0-	-1451	-0-	-0-		5599	3			Y	-0-					-0-	
07	8773 X	2194	-0-	-6579	-0-	-0-		2194	3			Y	-0-					-0-	
08	6882 X	3683	-0-	-3199	-0-	-0-		3683	3			Y	-0-					-0-	

LANCASTER "A"				WELL #:	10	RRCID -> 211603		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL	DEPTH 13458	PERF.12928 - 13260							
03	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	-0-		1490	3			Y	-0-					-0-	
04	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	-0-		1144	3			Y	-0-					-0-	
05	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	-0-		1225	3			Y	-0-					-0-	
06	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	-0-		1385	3			Y	-0-					-0-	
07	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	-0-		1391	3			Y	-0-					-0-	
*08	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	-0-		1357	3			Y	-0-					-0-	

STEPHENS "A"				WELL #:	14	RRCID -> 211688		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL	DEPTH 13657	PERF.13420 - 13726							
03	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	-0-		1382	3			Y	-0-					-0-	
04	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	-0-		1894	3			Y	-0-					-0-	
05	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	-0-		1522	3			Y	-0-					-0-	
06	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	-0-		1987	3			Y	-0-					-0-	
07	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	-0-		1291	3			Y	-0-					-0-	
08	1519 N	1464	-0-	-55	-0-	-0-		1464	3			Y	-0-					-0-	

ADAMS "A"				WELL #:	11	RRCID -> 213335		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL	DEPTH 13940	PERF.13416 - 13543							
03	403 N	303	-0-	-100	-0-	-0-		303	3			Y	-0-					-0-	
04	390 N	169	-0-	-221	-0-	-0-		169	3			Y	-0-					-0-	
05	3100 N	3941	-0-	841	-0-	-0-	841	3941	3			Y	-0-					-0-	
06	2421 N	1580	-0-	-841	-0-	-0-		1580	3			Y	-0-					-0-	
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	-0-		909	3			Y	-0-					-0-	
08	3937 X	1485	-0-	-2452	-0-	-0-		1485	3			Y	-0-					-0-	

BLACK "A"				WELL #:	18	RRCID -> 214008		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL	DEPTH 12635	PERF.12175 - 12339							
03	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	-0-		1457	3			Y	-0-					-0-	
04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	-0-		1560	3			Y	-0-					-0-	
05	1457 N	1327	-0-	-130	-0-	-0-		1327	3			Y	-0-					-0-	
06	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	-0-		1762	3			Y	-0-					-0-	
07	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	-0-		1685	3			Y	-0-					-0-	
*08	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	-0-		1459	3			Y	-0-					-0-	

WILLIFORD "B"				WELL #:	2	RRCID -> 226307		COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL	DEPTH 14850	PERF.12828 - 13840							
03	248 N	187	-0-	-61	-0-	-0-		187	3			N	-0-					-0-	
04	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	-0-		2122	3			N	-0-					-0-	
05	279 N	223	-0-	-56	-0-	-0-		223	3			N	-0-					-0-	
06	180 N	134	-0-	-46	-0-	-0-		134	3			N	-0-					-0-	
07	744 N	191	-0-	-553	-0-	-0-		191	3			N	-0-					-0-	
08	217 N	107	-0-	-110	-0-	-0-		107	3			N	-0-					-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	ALLOW	CODE	GAS 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
03	2883	X	2807	-0-	-76	-0-	2807	3			Y	-0-			-0-
04	2790	N	2761	-0-	-29	-0-	2761	3			Y	-0-			-0-
05	2883	N	2515	-0-	-368	-0-	2515	3			Y	-0-			-0-
06	2730	N	2525	-0-	-205	-0-	2525	3			Y	-0-			-0-
07	2852	N	2835	-0-	-17	-0-	2835	3			Y	-0-			-0-
*08	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			Y	-0-			-0-

JOHNSON "A"				WELL #:	17	RRCID ->	228182	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.12176	- 12287	
03	2635	X	2481	-0-	-154	-0-	2481	3			Y	-0-			-0-
04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			Y	-0-			-0-
05	2480	N	2374	-0-	-106	-0-	2374	3			Y	-0-			-0-
06	2400	N	2313	-0-	-87	-0-	2313	3			Y	-0-			-0-
07	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			Y	-0-			-0-
*08	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			Y	-0-			-0-

HIGH "A"				WELL #:	12	RRCID ->	231169	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.12114	- 12375	
03	3317	X	3283	-0-	-34	-0-	3283	3			Y	-0-			-0-
04	3210	X	3009	-0-	-201	-0-	3009	3			Y	-0-			-0-
05	3224	X	3184	-0-	-40	-0-	3184	3			Y	-0-			-0-
06	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3			Y	-0-			-0-
07	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			Y	-0-			-0-
*08	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			Y	-0-			-0-

TURNER "A"				WELL #:	10	RRCID ->	253412	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL	DEPTH	15220	PERF.12412	- 12620	
03	2511	X	2372	-0-	-139	-0-	2372	3			Y	-0-			-0-
04	2370	N	2282	-0-	-88	-0-	2282	3			Y	-0-			-0-
05	2480	N	2225	-0-	-255	-0-	2225	3			Y	-0-			-0-
06	2310	N	1960	-0-	-350	-0-	1960	3			Y	-0-			-0-
07	2356	N	1428	-0-	-928	-0-	1428	3			Y	-0-			-0-
08	2201	N	717	-0-	-1484	-0-	717	3			Y	-0-			-0-

RIVIERA OPERATING, LLC				714314											
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:	1	RRCID ->	173020	COMPL. DATE	04/24/1999	TOTAL	DEPTH	12864	PERF.12082	- 12362	
03	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	167	1	2552	2	Y	-0-			-0-
04	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	148	1	2316	2	Y	-0-			-0-
05	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	146	1	2318	2	Y	-0-			-0-
06	2640	N	2345	-0-	-295	-0-	143	1	2202	2	Y	-0-			-0-
07	2542	N	2327	-0-	-215	-0-	147	1	2180	2	Y	-0-			-0-
08	2449	N	1862	-0-	-587	-0-	117	1	1745	2	Y	-0-			-0-

EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:	2	RRCID ->	174109	COMPL. DATE	07/15/1999	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11994	- 12268	
03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	114	1	1735	2	Y	-0-			-0-
04	1710	N	1662	-0-	-48	-0-	100	1	1562	2	Y	-0-			-0-
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	113	1	1785	2	Y	-0-			-0-
06	1800	N	1332	-0-	-468	-0-	81	1	1251	2	Y	-0-			-0-
07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	123	1	1831	2	Y	-0-			-0-
08	1891	N	1866	-0-	-25	-0-	117	1	1748	2	Y	1			1
							1	9							

DEW (C.V. CONSOLIDATED) RIVIERA OPERATING, LLC EVANS, A. O. JR. GU				//CONT.// //CONT.//	24478 150 714314	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 (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	4743 X	3795	-0-	-948	-0-		233 3	1 9	3559	2	Y	3		8		
04	4590 X	3915	-0-	-675	-0-		236 1	1 9	3678	2	Y	1		9		
05	4030 X	3942	-0-	-88	-0-		234 1	1 9	3702	2	Y	5		14		
06	3900 X	3815	-0-	-85	-0-		232 6	1 9	3577	2	Y	5	15 1	4		
07	4061 X	3845	-0-	-216	-0-		242 6	1 9	3602	2	Y	1		5		
08	4061 X	3529	-0-	-532	-0-		222 1	1 9	3305	2	Y	2		7		
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:	5	RRCID ->	175315	COMPL. DATE	10/21/1999	TOTAL	DEPTH	13220	PERF.	11926 - 12212		
03	2480 N	2182	-0-	-298	-0-		134 1	1 9	2047	2	Y	1		6		
04	2160 N	2078	-0-	-82	-0-		125 1	1 9	1953	2	Y	-0-		6		
05	2201 N	2130	-0-	-71	-0-		126 1	1 9	2001	2	Y	3		9		
06	2100 N	1836	-0-	-264	-0-		112 3	1 9	1721	2	Y	3	8 1	4		
07	2139 N	2116	-0-	-23	-0-		133 1	1 9	1982	2	Y	1		5		
*08	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-		137 1	1 9	2043	2	Y	1		6		
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:	3	RRCID ->	176132	COMPL. DATE	12/13/1999	TOTAL	DEPTH	12430	PERF.	11964 - 12236		
03	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-		127 1	1 9	1942	2	Y	11		55		
04	2160 N	1991	-0-	-169	-0-		120 1	1 9	1870	2	Y	1		56		
05	2077 N	2067	-0-	-10	-0-		121 1	1 9	1926	2	Y	18		74		
06	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-		122 2	1 9	1882	2	Y	28	76 1	26		
07	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-		130 3	1 9	1925	2	Y	3		29		
08	2077 N	2019	-0-	-58	-0-		127 3	1 9	1889	2	Y	3		32		
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:	6	RRCID ->	176134	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	2232 N	1647	-0-	-585	-0-		101 1	1 9	1546	2	Y	-0-		-0-		
04	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-		120 1	1 9	1867	2	Y	-0-		-0-		
05	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-		167 1	1 9	2650	2	Y	-0-		-0-		
06	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-		142 1	1 9	2191	2	Y	-0-		-0-		
07	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-		145 1	1 9	2162	2	Y	-0-		-0-		
08	2821 X	2210	-0-	-611	-0-		139 1	1 9	2071	2	Y	-0-		-0-		

DEW (C.V. CONSOLIDATED)													CNTY: FREESTONE	
RIVIERA OPERATING, LLC														
EVANS, A. O. JR. GU														
//CONT.// 24478 150														
//CONT.// 714314														
WELL #: 7														
RRCID -> 177742														
COMPL. DATE 04/16/2000														
TOTAL DEPTH 12438													PERF.11970 - 12228	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE			CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3534 X	3077	-0-	-457	-0-		189	1	2882	2	Y			10
							6	9						
04	3420 X	2535	-0-	-885	-0-		153	1	2381	2	Y			11
							1	9						
05	3379 X	2811	-0-	-568	-0-		166	1	2638	2	Y			17
							7	9						
06	3180 X	2499	-0-	-681	-0-		152	1	2341	2	Y		16 1	6
							6	9						
07	3255 X	1925	-0-	-1330	-0-		121	1	1803	2	Y			7
							1	9						
08	3069 X	1621	-0-	-1448	-0-		102	1	1517	2	Y			9
							2	9						
A. O. EVANS, JR. GU														
WELL #: 9														
RRCID -> 179693														
COMPL. DATE 08/05/2000														
TOTAL DEPTH 12500													PERF.11998 - 12260	
03	1426 N	507	-0-	-919	-0-		31	1	476	2	Y			-0-
04	1410 N	532	-0-	-878	-0-		32	1	500	2	Y			-0-
05	1488 N	1076	-0-	-412	-0-		64	1	1012	2	Y			-0-
06	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-		80	1	1223	2	Y			-0-
07	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-		84	1	1248	2	Y			-0-
*08	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-		98	1	1460	2	Y			-0-
EVANS, A. O. JR. GU														
WELL #: 12														
RRCID -> 182156														
COMPL. DATE 01/30/2001														
TOTAL DEPTH 12500													PERF.11992 - 12216	
03	1550 N	1496	-0-	-54	-0-		92	1	1404	2	Y			-0-
04	1860 N	1162	-0-	-698	-0-		70	1	1092	2	Y			-0-
05	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-		113	1	1786	2	Y			-0-
06	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-		110	1	1689	2	Y			-0-
07	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-		91	1	1352	2	Y			-0-
08	1891 N	1612	-0-	-279	-0-		101	1	1511	2	Y			-0-
EVANS, A. O. JR. GU														
WELL #: 10														
RRCID -> 186126														
COMPL. DATE 11/02/2001														
TOTAL DEPTH 12500													PERF.11971 - 12212	
03	1829 N	1653	-0-	-176	-0-		102	1	1551	2	Y			-0-
04	2010 N	1692	-0-	-318	-0-		102	1	1590	2	Y			-0-
05	2015 N	1973	-0-	-42	-0-		117	1	1856	2	Y			-0-
06	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-		125	1	1923	2	Y			-0-
07	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-		121	1	1795	2	Y			-0-
08	1984 N	1238	-0-	-746	-0-		78	1	1160	2	Y			-0-
WILBURN														
WELL #: 1														
RRCID -> 191499														
COMPL. DATE 09/27/2002														
TOTAL DEPTH 13100													PERF.12106 - 12948	
03	3348 X	3262	-0-	-86	-0-		201	1	3061	2	Y			-0-
04	3150 X	3071	-0-	-79	-0-		185	1	2886	2	Y			-0-
05	3286 X	3253	-0-	-33	-0-		193	1	3060	2	Y			-0-
06	3180 X	2632	-0-	-548	-0-		161	1	2471	2	Y			-0-
07	3286 X	2931	-0-	-355	-0-		185	1	2746	2	Y			-0-
08	3255 X	2839	-0-	-416	-0-		178	1	2661	2	Y			-0-
WILBURN														
WELL #: 2														
RRCID -> 193772														
COMPL. DATE 02/23/2003														
TOTAL DEPTH 13200													PERF.12094 - 12936	
03	4123 X	4057	-0-	-66	-0-		250	1	3807	2	Y			-0-
04	3990 X	3841	-0-	-149	-0-		231	1	3610	2	Y			-0-
05	4123 X	3759	-0-	-364	-0-		223	1	3536	2	Y			-0-
06	3930 X	3834	-0-	-96	-0-		234	1	3600	2	Y			-0-
07	4061 X	4005	-0-	-56	-0-		253	1	3752	2	Y			-0-
08	4061 X	3806	-0-	-255	-0-		239	1	3567	2	Y			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)												CNTY: FREESTONE			
RIVIERA OPERATING, LLC															
EVANS, A. O. JR															
//CONT.// 24478 150												NON-ASSOCIATED			
//CONT.// 714314												CAPACITY			
WELL #: 13												RRCID -> 196223			
COMPL. DATE 04/20/2003												TOTAL DEPTH 13400			
PERF.12026 - 12273															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	80 1	1222 2	N	-0-				-0-	
04		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	86 1	1336 2	N	-0-				-0-	
05		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	86 1	1364 2	N	-0-				-0-	
06		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	83 1	1279 2	N	-0-				-0-	
07		1457 N	1456	-0-	-1	-0-	92 1	1364 2	N	-0-				-0-	
*08		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	92 1	1368 2	N	-0-				-0-	
WILBURN												WELL #: 3			
RRCID -> 196521												COMPL. DATE 05/20/2003			
TOTAL DEPTH 13200												PERF.12136 - 12896			
03		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	139 1	2114 2	N	-0-				-0-	
04		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	133 1	2080 2	N	-0-				-0-	
05		2108 N	1549	-0-	-559	-0-	92 1	1457 2	N	-0-				-0-	
06		2190 N	1651	-0-	-539	-0-	101 1	1550 2	N	-0-				-0-	
07		2294 N	1836	-0-	-458	-0-	116 1	1720 2	N	-0-				-0-	
*08		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	98 1	1461 2	N	-0-				-0-	
WILBURN												WELL #: 4			
RRCID -> 199987												COMPL. DATE 08/02/2003			
TOTAL DEPTH 13200												PERF.12092 - 12915			
03		4495 X	4032	-0-	-463	-0-	248 1	3784 2	Y	-0-				-0-	
04		4260 X	4067	-0-	-193	-0-	245 1	3822 2	Y	-0-				-0-	
05		4340 X	3757	-0-	-583	-0-	223 1	3534 2	Y	-0-				-0-	
06		4200 X	2836	-0-	-1364	-0-	173 1	2663 2	Y	-0-				-0-	
07		4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	306 1	4544 2	Y	-0-				-0-	
*08		4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	275 1	4102 2	Y	-0-				-0-	
EVANS, A. O. JR. GU												WELL #: 15			
RRCID -> 199998												COMPL. DATE 07/15/2003			
TOTAL DEPTH 13300												PERF.11962 - 12150			
03		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	104 1	1580 2	Y	2				5	
							2 9								
04		1710 N	1597	-0-	-113	-0-	96 1	1501 2	Y	-0-				5	
05		1767 N	1603	-0-	-164	-0-	95 1	1506 2	Y	2				7	
							2 9								
06		1620 N	1544	-0-	-76	-0-	94 1	1447 2	Y	3	8 1			2	
							3 9								
07		1643 N	1497	-0-	-146	-0-	94 1	1402 2	Y	1				3	
							1 9								
08		1612 N	1377	-0-	-235	-0-	86 1	1290 2	Y	1				4	
							1 9								
EVANS, A. O. JR. GU												WELL #: 16			
RRCID -> 199999												COMPL. DATE 09/04/2003			
TOTAL DEPTH 12350												PERF.11922 - 12210			
03		1736 N	1097	-0-	-639	-0-	67 1	1028 2	Y	2				3	
							2 9								
04		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	96 1	1505 2	Y	1				4	
							1 9								
05		1674 N	1651	-0-	-23	-0-	98 1	1549 2	Y	4				8	
							4 9								
06		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	99 1	1522 2	Y	4	10 1			2	
							4 9								
07		1643 N	1570	-0-	-73	-0-	99 1	1471 2	Y	-0-				2	
08		1643 N	1441	-0-	-202	-0-	91 1	1349 2	Y	1				3	
							1 9								
WILBURN												WELL #: 5			
RRCID -> 200729												COMPL. DATE 10/11/2003			
TOTAL DEPTH 13250												PERF.12154 - 12922			
03		1953 X	1784	-0-	-169	-0-	110 1	1674 2	Y	-0-				-0-	
04		1890 X	1713	-0-	-177	-0-	103 1	1610 2	Y	-0-				-0-	
05		1891 X	1724	-0-	-167	-0-	102 1	1622 2	Y	-0-				-0-	
06		1740 X	1654	-0-	-86	-0-	101 1	1553 2	Y	-0-				-0-	
07		1798 X	1714	-0-	-84	-0-	108 1	1606 2	Y	-0-				-0-	
08		1736 N	1658	-0-	-78	-0-	104 1	1554 2	Y	-0-				-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED) RIVIERA OPERATING, LLC EVANS, A. O. JR. GU										//CONT.// 24478 150 //CONT.// 714314 WELL #: 17		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *		EOM BALANCE					
												AMT CODE	AMT CODE						
03	3317 X	3248	-0-	-69	-0-	200	1	3048	2	Y	-0-								-0-
04	3330 X	2671	-0-	-659	-0-	161	1	2510	2	Y	-0-								-0-
05	3441 X	3145	-0-	-296	-0-	187	1	2958	2	Y	-0-								-0-
06	3330 X	2808	-0-	-522	-0-	171	1	2637	2	Y	-0-								-0-
07	3410 X	1747	-0-	-1663	-0-	110	1	1637	2	Y	-0-								-0-
08	3255 X	3158	-0-	-97	-0-	198	1	2960	2	Y	-0-								-0-
EVANS, A. O. JR. GU										WELL #: 14		RRCID -> 201222		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 12420		PERF.12043 - 12308	
03	2201 N	2037	-0-	-164	-0-	125	1	1910	2	Y	2								2
						2	9												
04	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	126	1	1965	2	Y	-0-								2
05	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	127	1	2006	2	Y	2								4
						2	9												
06	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	126	1	1938	2	Y	3			7	1				-0-
						3	9												
07	2170 N	2111	-0-	-59	-0-	133	1	1977	2	Y	1								1
						1	9												
08	2139 N	1879	-0-	-260	-0-	118	1	1760	2	Y	1								2
						1	9												
EVANS, A. O. JR. GU										WELL #: 18		RRCID -> 202253		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 12408		PERF.11944 - 12240	
03	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	99	1	1514	2	Y	-0-								-0-
04	1500 N	1376	-0-	-124	-0-	83	1	1293	2	Y	-0-								-0-
05	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	87	1	1372	2	Y	-0-								-0-
06	1560 N	1380	-0-	-180	-0-	84	1	1296	2	Y	-0-								-0-
07	1426 N	1392	-0-	-34	-0-	88	1	1304	2	Y	-0-								-0-
08	1457 N	1408	-0-	-49	-0-	88	1	1320	2	Y	-0-								-0-
WILBURN										WELL #: 7		RRCID -> 203161		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 13180		PERF.12154 - 12285	
03	2387 N	2377	-0-	-10	-0-	146	1	2231	2	Y	-0-								-0-
04	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	139	1	2166	2	Y	-0-								-0-
05	2294 N	2255	-0-	-39	-0-	134	1	2121	2	Y	-0-								-0-
06	2310 N	2277	-0-	-33	-0-	139	1	2138	2	Y	-0-								-0-
07	2387 N	2334	-0-	-53	-0-	147	1	2187	2	Y	-0-								-0-
*08	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	145	1	2155	2	Y	-0-								-0-
WILBURN										WELL #: 11		RRCID -> 215750		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12188 - 12228	
03	3126 X	2426	-0-	-700	-0-	149	1	2277	2	Y	-0-								-0-
04	2790 X	2207	-0-	-583	-0-	133	1	2074	2	Y	-0-								-0-
05	2883 X	2030	-0-	-853	-0-	120	1	1910	2	Y	-0-								-0-
06	2790 X	2027	-0-	-763	-0-	124	1	1903	2	Y	-0-								-0-
07	2883 X	2150	-0-	-733	-0-	136	1	2014	2	Y	-0-								-0-
08	2418 X	2066	-0-	-352	-0-	130	1	1936	2	Y	-0-								-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) RIVIERA OPERATING, LLC DANIEL, PETER EST.													CNTY: FREESTONE				
//CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 714314																	
WELL #: 1 RRCID -> 215780 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12027 - 12338																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
03	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	132 2	1 9	2005	2	N	2			55			
04	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	117 1	1 1	1817	2	N	-0-			55			
05	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	114 1	1 1	1806	2	N	-0-			55			
06	2070 N	1839	-0-	-231	-0-	112 1	1 1	1727	2	N	-0-			55			
07	1984 N	1162	-0-	-822	-0-	73 1	1 1	1089	2	N	-0-			55			
08	1922 N	1577	-0-	-345	-0-	99 1	1 1	1478	2	N	-0-			55			
WILBURN													WELL #: 12	RRCID -> 216679	COMPL. DATE 06/22/2005	TOTAL DEPTH 12400 PERF.12138 - 12182	
03	744 N	524	-0-	-220	-0-	32 1	1 1	492	2	Y	-0-			-0-			
04	690 N	497	-0-	-193	-0-	30 1	1 1	467	2	Y	-0-			-0-			
05	713 N	433	-0-	-280	-0-	26 1	1 1	407	2	Y	-0-			-0-			
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	40 1	1 1	613	2	Y	-0-			-0-			
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	51 1	1 1	765	2	Y	-0-			-0-			
*08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	47 1	1 1	704	2	Y	-0-			-0-			
WILBURN													WELL #: 10	RRCID -> 217636	COMPL. DATE 07/27/2005	TOTAL DEPTH 12379 PERF.12224 - 12248	
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	12 1	1 1	179	2	Y	-0-			-0-			
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	10 1	1 1	163	2	Y	-0-			-0-			
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	11 1	1 1	181	2	Y	-0-			-0-			
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	11 1	1 1	170	2	Y	-0-			-0-			
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	12 1	1 1	182	2	Y	-0-			-0-			
*08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	12 1	1 1	178	2	Y	-0-			-0-			
DANIEL, PETER EST.													WELL #: 2	RRCID -> 217847	COMPL. DATE 09/05/2005	TOTAL DEPTH 12460 PERF.12202 - 12302	
03	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	133 1	1 9	2032	2	N	1			47			
04	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	122 1	1 9	1904	2	N	12			59			
05	2139 N	2061	-0-	-78	-0-	122 1	1 1	1939	2	N	-0-			59			
06	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	140 1	1 1	2150	2	N	-0-			59			
07	3100 N	3266	-0-	166	-0-	206 1	1 1	3060	2	N	-0-			59			
*08	3100 N	3006	-0-	-94	-0-	189 1	1 1	2817	2	N	-0-			59			
EVANS, A.O. JR. GU													WELL #: 19	RRCID -> 218180	COMPL. DATE 11/25/2005	TOTAL DEPTH 12450 PERF.11938 - 12166	
03	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	127 1	1 9	1939	2	Y	1			5			
04	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	118 1	1 1	1833	2	Y	-0-			5			
05	2108 N	1931	-0-	-177	-0-	114 1	1 9	1815	2	Y	2			7			
06	2010 N	1889	-0-	-121	-0-	115 1	1 9	1772	2	Y	2	5 1		4			
07	2015 N	1921	-0-	-94	-0-	121 1	1 9	1799	2	Y	1			5			
08	1922 N	1897	-0-	-25	-0-	119 1	1 9	1777	2	Y	1			6			
WILBURN													WELL #: 8	RRCID -> 218185	COMPL. DATE 10/17/2005	TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 12246	
03	3627 X	850	-0-	-2777	-0-	52 1	1 1	798	2	N	-0-			-0-			
04	3450 X	2933	-0-	-517	-0-	177 1	1 1	2756	2	N	-0-			-0-			
05	3565 X	2290	-0-	-1275	-0-	136 1	1 1	2154	2	N	-0-			-0-			
06	3180 X	2081	-0-	-1099	-0-	127 1	1 1	1954	2	N	-0-			-0-			
07	3038 X	1749	-0-	-1289	-0-	110 1	1 1	1639	2	N	-0-			-0-			
*08	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	203 1	1 1	3022	2	N	-0-			-0-			

DEW (C.V. CONSOLIDATED) RIVIERA OPERATING, LLC DANIEL, PETER EST.														
//CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 714314														
WELL #: 3 RRCID -> 218675 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12180 - 12286														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	157 1	2400 2	N	35					111
04	2460 N	2447	-0-	-13	-0-	39 9	147 1	2298 2	N	2	58	1		55
05	2542 N	2085	-0-	-457	-0-	2 9	124 1	1959 2	N	2				57
06	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2 9	157 1	2420 2	N	38	68	1		27
07	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	42 9	163 1	2423 2	N	-0-				27
*08	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-		161 1	2403 2	N	-0-				27
WILBURN WELL #: 13 RRCID -> 222739 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12175 - 12187														
03	3658 X	3356	-0-	-302	-0-	207 1	3149 2	N	-0-					-0-
04	3450 X	2413	-0-	-1037	-0-	145 1	2268 2	N	-0-					-0-
05	3503 X	3438	-0-	-65	-0-	204 1	3234 2	N	-0-					-0-
06	3300 X	3145	-0-	-155	-0-	192 1	2953 2	N	-0-					-0-
07	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	213 1	3164 2	N	-0-					-0-
08	3441 X	3195	-0-	-246	-0-	201 1	2994 2	N	-0-					-0-
DANIEL, PETER EST. WELL #: 4 RRCID -> 225291 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12184 - 12295														
03	2325 N	831	-0-	-1494	-0-	51 1	780 2	N	-0-					32
04	2280 N	1434	-0-	-846	-0-	86 1	1348 2	N	-0-					32
05	2232 N	1597	-0-	-635	-0-	95 1	1502 2	N	-0-					32
06	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	88 1	1347 2	N	-0-					32
07	1488 N	1148	-0-	-340	-0-	72 1	1076 2	N	-0-					32
08	1612 N	1375	-0-	-237	-0-	86 1	1289 2	N	-0-					32
DANIEL, PETER EST. WELL #: 7 RRCID -> 229223 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12042 - 12314														
03	2387 N	1782	-0-	-605	-0-	110 1	1672 2	N	-0-					255
04	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	133 1	2074 2	N	-0-	123	1			132
05	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	134 1	2121 2	N	-0-					132
06	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	133 1	2045 2	N	-0-					132
07	2294 N	2093	-0-	-201	-0-	132 1	1961 2	N	-0-					132
08	2263 N	2072	-0-	-191	-0-	130 1	1942 2	N	-0-					132
WILBURN WELL #: 14 RRCID -> 229225 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12206 - 12296														
03	3255 X	3172	-0-	-83	-0-	195 1	2977 2	N	-0-					-0-
04	3120 X	3081	-0-	-39	-0-	186 1	2895 2	N	-0-					-0-
05	3224 X	3094	-0-	-130	-0-	184 1	2910 2	N	-0-					-0-
06	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	192 1	2959 2	N	-0-					-0-
07	3193 X	3167	-0-	-26	-0-	200 1	2967 2	N	-0-					-0-
08	3193 X	3128	-0-	-65	-0-	197 1	2931 2	N	-0-					-0-
DANIEL, PETER EST. WELL #: 6 RRCID -> 229718 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12062 - 12313														
03	2728 X	1381	-0-	-1347	-0-	85 1	1295 2	N	1					177
04	2430 X	2363	-0-	-67	-0-	1 9	142 1	2221 2	N	-0-				177
05	2449 X	2304	-0-	-145	-0-	136 1	2162 2	N	5					182
06	2310 X	2287	-0-	-23	-0-	6 9	139 1	2133 2	N	14	116	1		80
07	2449 X	2343	-0-	-106	-0-	15 9	148 1	2195 2	N	-0-				80
08	2449 X	2438	-0-	-11	-0-	153 1	2285 2	N	-0-					80

DEW (C.V. CONSOLIDATED)														
RIVIERA OPERATING, LLC														
EVANS, A. O. JR. GU														
WELL #: 21 RRCID -> 229720 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11992 - 12261														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	2108 N	1971	-0-	-137	-0-	121 2	1 9	1848	2	N	2			6
04	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	121 1	1 9	1889	2	N	-0-			6
05	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	114 1	1 9	1811	2	N	2			8
06	1920 N	1530	-0-	-390	-0-	93 1	1 9	1435	2	N	2	6 1		4
07	2077 N	1931	-0-	-146	-0-	122 1	1 9	1809	2	N	-0-			4
08	1922 N	1620	-0-	-302	-0-	102 1	1 9	1517	2	N	1			5
EVANS, A. O. JR. GU														
WELL #: 23 RRCID -> 230092 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 1996 - 12324														
03	2108 N	1809	-0-	-299	-0-	111 1	1 9	1697	2	N	1			4
04	2100 N	1965	-0-	-135	-0-	118 1	1 9	1847	2	N	-0-			4
05	2511 N	2223	-0-	-288	-0-	132 1	1 9	2089	2	N	2			6
06	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	131 1	1 9	2017	2	N	2	6 1		2
07	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	131 1	1 9	1951	2	N	-0-			2
08	2232 N	2000	-0-	-232	-0-	126 1	1 9	1873	2	N	1			3
WILBURN														
WELL #: 15 RRCID -> 231883 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12160 - 12953														
03	4030 X	3685	-0-	-345	-0-	227 1	1 9	3458	2	N	-0-			-0-
04	3840 X	3662	-0-	-178	-0-	221 1	1 9	3441	2	N	-0-			-0-
05	3844 X	3798	-0-	-46	-0-	225 1	1 9	3573	2	N	-0-			-0-
06	3720 X	3346	-0-	-374	-0-	204 1	1 9	3142	2	N	-0-			-0-
07	3782 X	3724	-0-	-58	-0-	235 1	1 9	3489	2	N	-0-			-0-
08	3813 X	3611	-0-	-202	-0-	227 1	1 9	3384	2	N	-0-			-0-
EVANS, A. O. JR. GU														
WELL #: 22 RRCID -> 232270 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12582 PERF.11982 - 12302														
03	1984 N	1855	-0-	-129	-0-	114 1	1 9	1740	2	Y	1			1
04	1950 N	1737	-0-	-213	-0-	105 1	1 9	1632	2	Y	-0-			1
05	2015 N	1260	-0-	-755	-0-	75 1	1 9	1184	2	Y	1			2
06	1800 N	1057	-0-	-743	-0-	64 1	1 9	991	2	Y	2	3 1		1
07	1798 N	951	-0-	-847	-0-	60 1	1 9	891	2	Y	-0-			1
*08	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	99 1	1 9	1476	2	Y	1			2
DANIEL, PETER EST.														
WELL #: 9 RRCID -> 233451 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12534 PERF.11576 - 11810														
03	496 N	480	-0-	-16	-0-	30 1	1 9	450	2	N	-0-			120
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	29 1	1 9	452	2	N	-0-			120
05	496 N	470	-0-	-26	-0-	28 1	1 9	442	2	N	-0-			120
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	28 1	1 9	430	2	N	-0-			120
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	31 1	1 9	468	2	N	-0-			120
*08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	31 1	1 9	460	2	N	-0-			120

DEW (C.V. CONSOLIDATED) RIVIERA OPERATING, LLC EVANS, A. O. JR. GU				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24478 150 714314 24	NON-ASSOCIATED RRCID -> 233586		CAPACITY COMPL. DATE 11/21/2007				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12550 PERF.12054 - 12344					
M 0	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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-		201 1	1 9	3073	2	N	1					3
04	3420 X	3094	-0-	-326	-0-		186 1	1 9	2908	2	N	-0-					3
05	3534 X	2830	-0-	-704	-0-		168 1	1 9	2660	2	N	2					5
06	3420 X	2737	-0-	-683	-0-		167 2	1 9	2568	2	N	2	5	1			2
07	3441 X	2807	-0-	-634	-0-		177 1	1 9	2630	2	N	-0-					2
*08	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-		255 1	1 9	3799	2	N	1					3
EVANS, A.O. JR. GU				WELL #:	20	RRCID -> 234743	COMPL. DATE 01/08/2008				TOTAL DEPTH 12580 PERF.12022 - 12298						
03	1829 N	1685	-0-	-144	-0-		104 2	1 9	1579	2	N	2					4
04	1800 N	1279	-0-	-521	-0-		77 1	1 9	1202	2	N	-0-					4
05	1395 N	1212	-0-	-183	-0-		72 2	1 9	1138	2	N	2					6
06	1620 N	1148	-0-	-472	-0-		70 2	1 9	1076	2	N	2	7	1			1
07	1333 N	1140	-0-	-193	-0-		72 1	1 9	1067	2	N	1					2
08	1209 N	1191	-0-	-18	-0-		75 1	1 9	1115	2	N	1					3
VALENCE OPERATING COMPANY WILLIFORD -B-				WELL #:	881167 1	RRCID -> 095664	COMPL. DATE 10/02/1981				TOTAL DEPTH 15413 PERF.13460 - 13478						
03	558 N	419	-0-	-139	-0-		419 2	2			N	-0-					23
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-		477 2	2			N	-0-					23
05	651 N	240	-0-	-411	-0-		240 2	2			N	-0-					23
06	420 N	260	-0-	-160	-0-		260 2	2			N	-0-					23
*07	523 N	523	-0-	-0-	-0-		523 2	2			N	-0-					23
08	248 N	227	-0-	-21	-0-		227 2	2			N	-0-					23
WHITING OIL AND GAS CORPORATION VANN UNIT				WELL #:	920478 3	RRCID -> 200722	COMPL. DATE 03/20/2003				TOTAL DEPTH 15425 PERF.13450 - 13490						
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-
XTO ENERGY INC. GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	945936 3	RRCID -> 167174	COMPL. DATE 01/22/1998				TOTAL DEPTH 12900 PERF.12278 - 12584						
03	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-		2768 2	2			N	-0-					-0-
04	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-		3100 2	2			N	-0-					-0-
05	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-		1609 2	2			N	-0-					-0-
06	600 X	-0-	-0-	-600	-0-						N	-0-					-0-
07	620 X	590	-0-	-30	-0-		590 2	2			N	-0-					-0-
*08	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-		3601 2	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936														
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	4	RRCID ->	169029	COMPL. DATE	05/14/1998	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.12182	- 12408					
M	0	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	
03		2790 X	1235	-0-	-1555	-0-	1235	2				N	-0-					-0-	
04		2280 X	2134	-0-	-146	-0-	2134	2				N	-0-					-0-	
05		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2				N	-0-					-0-	
06		2070 X	1763	-0-	-307	-0-	1763	2				N	-0-					-0-	
07		2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2				N	-0-					-0-	
08		3441 X	3329	-0-	-112	-0-	3329	2				N	-0-					-0-	
DAVIDSON, W. A.				WELL #:	1	RRCID ->	172499	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL	DEPTH	12520	PERF.11884	- 12204					
03		1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2				Y	-0-					4	
04		1590 X	1392	-0-	-198	-0-	1392	2				Y	-0-					4	
05		1643 X	1528	-0-	-115	-0-	1528	2				Y	-0-					4	
06		1590 X	1518	-0-	-72	-0-	1518	2				Y	-0-					4	
07		1426 N	1413	-0-	-13	-0-	1413	2				Y	-0-					4	
*08		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2				Y	-0-					4	
CUMMINS A				WELL #:	1	RRCID ->	173610	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL	DEPTH	12567	PERF.12174	- 12400					
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-	
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	7	RRCID ->	174977	COMPL. DATE	09/30/1999	TOTAL	DEPTH	12820	PERF.12199	- 12474					
03		3379 X	2592	-0-	-787	-0-	2592	2				N	-0-					-0-	
04		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2				N	-0-					-0-	
05		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2				N	-0-					-0-	
06		3270 X	3150	-0-	-120	-0-	3150	2				N	-0-					-0-	
07		3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2				N	-0-					-0-	
*08		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2				N	-0-					-0-	
MCSWANE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	177548	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL	DEPTH	13750	PERF.13012	- 13588					
03		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2				N	-0-					-0-	
04		180 N	67	-0-	-113	-0-	67	2				N	-0-					-0-	
05		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2				N	-0-					-0-	
06		150 N	14	-0-	-136	-0-	14	2				N	-0-					-0-	
07		62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2				N	-0-					-0-	
08		155 N	1	-0-	-154	-0-	1	2				N	-0-					-0-	
LAMBERT UNIT "B"				WELL #:	2	RRCID ->	178243	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL	DEPTH	13350	PERF.12932	- 12969					
03		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2				N	-0-					-0-	
04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2				N	-0-					-0-	
05		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2				N	-0-					-0-	
06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2				N	-0-					-0-	
07		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2				N	-0-					-0-	
08		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2				N	-0-					-0-	
WEBB "A"				WELL #:	1	RRCID ->	178674	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.12694	- 12926					
03		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2				N	-0-					-0-	
04		480 N	413	-0-	-67	-0-	413	2				N	-0-					-0-	
05		682 N	404	-0-	-278	-0-	404	2				N	-0-					-0-	
06		480 N	384	-0-	-96	-0-	384	2				N	-0-					-0-	
07		434 N	399	-0-	-35	-0-	399	2				N	-0-					-0-	
08		403 N	398	-0-	-5	-0-	398	2				N	-0-					-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)										NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.										24478 150									
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.										//CONT.// 945936									
										WELL #: 8		RRCID -> 179187		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 12822		PERF.12112 - 12392	
M	0	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			
03		2418 N	1984	-0-	-434	-0-	1984	2		N	-0-					-0-			
04		2190 N	1689	-0-	-501	-0-	1689	2		N	-0-					-0-			
05		2263 N	1926	-0-	-337	-0-	1926	2		N	-0-					-0-			
06		1920 N	1835	-0-	-85	-0-	1835	2		N	-0-					-0-			
07		1736 N	386	-0-	-1350	-0-	386	2		N	-0-					-0-			
*08		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2		N	-0-					-0-			
DAVIDSON, W. A.										WELL #: 3		RRCID -> 179537		COMPL. DATE 05/14/2000		TOTAL DEPTH 12401		PERF.11928 - 12236	
03		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2		Y	-0-					3			
04		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2		Y	-0-					3			
05		1581 N	1526	-0-	-55	-0-	1526	2		Y	-0-					3			
06		1440 N	671	-0-	-769	-0-	671	2		Y	-0-					3			
07		1302 N	793	-0-	-509	-0-	793	2		Y	-0-					3			
08		1519 N	683	-0-	-836	-0-	683	2		Y	-0-					3			
DAVIDSON, W. A.										WELL #: 2		RRCID -> 179538		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH 12440		PERF.11912 - 12305	
03		4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2		Y	-0-					6			
04		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2		Y	-0-					6			
05		2542 X	2238	-0-	-304	-0-	2238	2		Y	-0-					6			
06		2790 X	2414	-0-	-376	-0-	2414	2		Y	-0-					6			
07		2883 X	2184	-0-	-699	-0-	2184	2		Y	-0-					6			
08		2883 X	2441	-0-	-442	-0-	2441	2		Y	-0-					6			
DAVIDSON, W. A.										WELL #: 4		RRCID -> 179539		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 12436		PERF.12066 - 12356	
03		1054 X	797	-0-	-257	-0-	797	2		Y	-0-					3			
04		814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	2		Y	-0-					3			
05		837 X	789	-0-	-48	-0-	789	2		Y	-0-					3			
06		810 X	659	-0-	-151	-0-	659	2		Y	-0-					3			
07		837 X	507	-0-	-330	-0-	507	2		Y	-0-					3			
08		837 X	549	-0-	-288	-0-	549	2		Y	-0-					3			
WIEBOLT GU										WELL #: 4		RRCID -> 179729		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 12457		PERF.12036 - 12286	
03		2852 X	19	-0-	-2833	-0-	19	2		Y	-0-					4			
04		2580 X	400	-0-	-2180	-0-	400	2		Y	-0-					4			
05		2666 X	1058	-0-	-1608	-0-	1058	2		Y	-0-					4			
06		2580 X	993	-0-	-1587	-0-	993	2		Y	-0-					4			
07		1891 X	533	-0-	-1358	-0-	533	2		Y	-0-					4			
*08		2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2		Y	-0-					4			
CUMMINS A										WELL #: 2		RRCID -> 180082		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 12465		PERF.11960 - 12318	
03		1550 N	838	-0-	-712	-0-	838	2		Y	-0-					-0-			
04		1260 N	905	-0-	-355	-0-	905	2		Y	-0-					-0-			
05		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2		Y	-0-					-0-			
06		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2		Y	-0-					-0-			
07		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2		Y	-0-					-0-			
*08		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2		Y	-0-					-0-			
WEBB A										WELL #: 2R		RRCID -> 180086		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 12850		PERF.12250 - 12722	
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-			

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		837 N	688	-0-	-149	-0-	688	2			N	-0-					20
04		780 N	749	-0-	-31	-0-	749	2			N	-0-					20
05		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					20
06		660 N	315	-0-	-345	-0-	315	2			N	-0-					20
07		775 N	347	-0-	-428	-0-	347	2			N	-0-					20
08		744 N	549	-0-	-195	-0-	549	2			N	-0-					20
BEST UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 180358			COMPL. DATE 10/15/2000			TOTAL DEPTH 14300 PERF.13288 - 13754					
03		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04		360 N	156	-0-	-204	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06		300 N	156	-0-	-144	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08		155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
BEST UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 180384			COMPL. DATE 10/03/2000			TOTAL DEPTH 14410 PERF.13426 - 13802					
03		248 N	-0-	-0-	-248	-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-
CUMMINS A			WELL #: 3			RRCID -> 180854			COMPL. DATE 03/10/2016			TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 12069					
03		4278 X	3326	-0-	-952	-0-	3326	2			Y	-0-					-0-
04		4140 X	2819	-0-	-1321	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-
05		4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			Y	-0-					-0-
06		3210 X	3081	-0-	-129	-0-	3081	2			Y	-0-					-0-
07		4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			Y	-0-					-0-
*08		4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			Y	-0-					-0-
CUMMINS A			WELL #: 4			RRCID -> 181127			COMPL. DATE 10/25/2000			TOTAL DEPTH 12680 PERF. N/A					
03		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
04		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
05		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
06		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
07		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
*08		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
WEBB A			WELL #: 3			RRCID -> 181306			COMPL. DATE 10/15/2000			TOTAL DEPTH 12850 PERF.12698 - 12758					
03		3100 N	24543	-0-	21443	21443	24543	2			Y	-0-					-0-
04		3000 N	3649	-0-	649	22092	3649	2			Y	-0-					-0-
05		3100 N	3160	-0-	60	22152	3160	2			Y	-0-					-0-
06		45089 X	22937	-0-	-22152	-0-	22937	2			Y	-0-					-0-
07		21465 X	21465	-0-	-0-	-0-	21465	2			Y	-0-					-0-
*08		17522 X	17522	-0-	-0-	-0-	17522	2			Y	-0-					-0-
HUNT GAS UNIT 4			WELL #: 2			RRCID -> 181343			COMPL. DATE 12/29/2000			TOTAL DEPTH 12805 PERF.12634 - 12687					
03		2480 X	1431	-0-	-1049	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
04		2400 X	1301	-0-	-1099	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-
05		2480 X	1076	-0-	-1404	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
06		2400 X	1014	-0-	-1386	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
07		2480 X	1573	-0-	-907	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
*08		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			Y	-0-					-0-

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	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
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		Y	-0-			-0-
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		Y	-0-			-0-
05	310 N	252	-0-	-58	-0-	252	2		Y	-0-			-0-
06	360 N	164	-0-	-196	-0-	164	2		Y	-0-			-0-
07	372 N	305	-0-	-67	-0-	305	2		Y	-0-			-0-
*08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		Y	-0-			-0-
WEBB A		WELL #:		7	RRCID -> 181785		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL	DEPTH	12950	PERF.12748 - 12813	
03	5115 X	3098	-0-	-2017	-0-	97	1	3001	2	Y	-0-		-0-
04	4950 X	4453	-0-	-497	-0-	142	1	4311	2	Y	-0-		-0-
05	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	171	1	5094	2	Y	-0-		-0-
06	4950 X	3438	-0-	-1512	-0-	116	1	3322	2	Y	-0-		-0-
07	5115 X	4361	-0-	-754	-0-	149	1	4212	2	Y	-0-		-0-
08	5115 X	4576	-0-	-539	-0-	153	1	4423	2	Y	-0-		-0-
WILLIFORD "A"		WELL #:		1	RRCID -> 181964		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL	DEPTH	14530	PERF.14360 - 14412	
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			-0-
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
06	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	2		N	-0-			-0-
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
08	217 N	38	-0-	-179	-0-	38	2		N	-0-			-0-
MCSWANE UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 182153		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL	DEPTH	14220	PERF.13401 - 14008	
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-
MCSWANE UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 183241		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL	DEPTH	14367	PERF.13343 - 14367	
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-
HUNT GAS UNIT #3		WELL #:		4	RRCID -> 183834		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL	DEPTH	12780	PERF.12262 - 12642	
03	992 N	706	-0-	-286	-0-	706	2		Y	-0-			-0-
04	900 N	655	-0-	-245	-0-	655	2		Y	-0-			-0-
05	806 N	460	-0-	-346	-0-	460	2		Y	-0-			-0-
06	690 N	401	-0-	-289	-0-	401	2		Y	-0-			-0-
07	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2		Y	-0-			-0-
*08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		Y	-0-			-0-
WILLIFORD "A"		WELL #:		2	RRCID -> 183956		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL	DEPTH	14634	PERF.14492 - 14507	
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
CUMMINS A		WELL #:		5	RRCID -> 184261		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH 12530		PERF. 8726 - 11402	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
03	4557 X	4461	-0-	-96	-0-	4461	2		Y	-0-		-0-
04	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2		Y	-0-		-0-
05	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2		Y	-0-		-0-
06	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2		Y	-0-		-0-
07	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2		Y	-0-		-0-
*08	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2		Y	-0-		-0-

H. L. & P. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 184774		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 15732		PERF. 9075 - 13221	
03	1333 N	1113	-0-	-220	-0-	27	1	1086	2	N		-0-
04	780 N	605	-0-	-175	-0-	38	1	567	2	N		-0-
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	31	1	748	2	N		-0-
06	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	50	1	1212	2	N		-0-
07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	51	1	1276	2	N		-0-
*08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	21	1	768	2	N		-0-

WIEBOLT GU		WELL #:		3	RRCID -> 184931		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 12456		PERF. 12044 - 12300	
03	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2		Y	-0-		3
04	3000 N	3258	-0-	258	-0-	3258	2		Y	-0-		3
05	2384 N	2126	-0-	-258	-0-	2126	2		Y	-0-		3
06	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2		Y	-0-		3
07	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2		Y	-0-		3
*08	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2		Y	-0-		3

WEBB A		WELL #:		4	RRCID -> 185331		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 12850		PERF. 12390 - 12709	
03	868 N	852	-0-	-16	-0-	852	2		Y	-0-		-0-
04	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		Y	-0-		-0-
05	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2		Y	-0-		-0-
06	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2		Y	-0-		-0-
07	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2		Y	-0-		-0-
08	868 N	743	-0-	-125	-0-	743	2		Y	-0-		-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #:		6	RRCID -> 185358		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12404		PERF. 12054 - 12314	
03	2573 X	2005	-0-	-568	-0-	2005	2		Y	-0-		-0-
04	2490 X	2252	-0-	-238	-0-	2252	2		Y	-0-		-0-
05	2573 X	2475	-0-	-98	-0-	2475	2		Y	-0-		-0-
06	2490 X	1724	-0-	-766	-0-	1724	2		Y	-0-		-0-
07	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2		Y	-0-		-0-
08	2480 X	2117	-0-	-363	-0-	2117	2		Y	-0-		-0-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #:		3	RRCID -> 185369		COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL DEPTH 12880		PERF. 12322 - 12758	
03	372 N	180	-0-	-192	-0-	180	2		Y	-0-		-0-
04	330 N	297	-0-	-33	-0-	297	2		Y	-0-		-0-
05	372 N	103	-0-	-269	-0-	103	2		Y	-0-		-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		Y	-0-		-0-
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		Y	-0-		-0-
*08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		Y	-0-		-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #:		5	RRCID -> 185442		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH 12495		PERF. 11988 - 12381	
03	1116 N	967	-0-	-149	-0-	967	2		Y	-0-		-0-
04	1050 N	1015	-0-	-35	-0-	1015	2		Y	-0-		-0-
05	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2		Y	-0-		-0-
06	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		Y	-0-		-0-
07	1054 N	960	-0-	-94	-0-	960	2		Y	-0-		-0-
08	899 N	837	-0-	-62	-0-	837	2		Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HUNT GAS UNIT #3		WELL #:		3	RRCID ->	185516	COMPL. DATE	04/16/2001	TOTAL	DEPTH	13130	PERF.12238	- 12606
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
03	682 N	369	-0-	-313	-0-	369	2		Y	-0-			-0-
04	690 N	320	-0-	-370	-0-	320	2		Y	-0-			-0-
05	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	2		Y	-0-			-0-
06	360 N	312	-0-	-48	-0-	312	2		Y	-0-			-0-
07	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	2		Y	-0-			-0-
*08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		Y	-0-			-0-

CUMMINS A		WELL #:		7	RRCID ->	185818	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL	DEPTH	12585	PERF.12065	- 12408
03	2821 X	2620	-0-	-201	-0-	2620	2		Y	-0-			-0-
04	2640 X	2503	-0-	-137	-0-	2503	2		Y	-0-			-0-
05	2635 X	2522	-0-	-113	-0-	2522	2		Y	-0-			-0-
06	2550 X	2317	-0-	-233	-0-	2317	2		Y	-0-			-0-
07	2635 X	2378	-0-	-257	-0-	2378	2		Y	-0-			-0-
08	2635 X	2355	-0-	-280	-0-	2355	2		Y	-0-			-0-

W. T. COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	185819	COMPL. DATE	07/03/2001	TOTAL	DEPTH	12453	PERF.12100	- 12330
03	2883 X	696	-0-	-2187	-0-	696	2		Y	-0-			-0-
04	2790 X	2786	-0-	-4	-0-	2786	2		Y	-0-			-0-
05	2232 N	747	-0-	-1485	-0-	747	2		Y	-0-			-0-
06	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2		Y	-0-			-0-
07	2883 N	2725	-0-	-158	-0-	2725	2		Y	-0-			-0-
*08	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #:		4	RRCID ->	185827	COMPL. DATE	06/25/2001	TOTAL	DEPTH	13225	PERF.12646	- 13125
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-

WIEBOLT GU		WELL #:		7	RRCID ->	186082	COMPL. DATE	07/28/2001	TOTAL	DEPTH	12440	PERF.11912	- 12332
03	1705 N	1302	-0-	-403	-0-	1302	2		Y	-0-			-0-
04	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2		Y	-0-			-0-
05	2170 N	1760	-0-	-410	-0-	1760	2		Y	-0-			-0-
06	1260 N	133	-0-	-1127	-0-	133	2		Y	-0-			-0-
07	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-				Y	-0-			-0-
08	1767 N	853	-0-	-914	-0-	853	2		Y	-0-			-0-

WIEBOLT GU		WELL #:		6	RRCID ->	186083	COMPL. DATE	06/09/2001	TOTAL	DEPTH	12332	PERF.11804	- 12240
03	3286 X	978	-0-	-2308	-0-	978	2		Y	-0-			-0-
04	3180 X	1807	-0-	-1373	-0-	1807	2		Y	-0-			-0-
05	2201 X	1558	-0-	-643	-0-	1558	2		Y	-0-			-0-
06	2130 X	1093	-0-	-1037	-0-	1093	2		Y	-0-			-0-
07	2201 X	878	-0-	-1323	-0-	878	2		Y	-0-			-0-
08	1860 X	367	-0-	-1493	-0-	367	2		Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #:		9	RRCID ->	186094	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL	DEPTH	13180	PERF.12688	- 13043
03	3689 X	2931	-0-	-758	-0-	2931	2		Y	-0-			-0-
04	3570 X	2367	-0-	-1203	-0-	2367	2		Y	-0-			-0-
05	3658 X	2903	-0-	-755	-0-	2903	2		Y	-0-			-0-
06	3540 X	2672	-0-	-868	-0-	2672	2		Y	-0-			-0-
07	3503 X	2393	-0-	-1110	-0-	2393	2		Y	-0-			-0-
*08	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2		Y	-0-			-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		217 N	160	-0-	-57	-0-	160	2			Y	-0-			-0-
04		270 N	220	-0-	-50	-0-	220	2			Y	-0-			-0-
05		217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2			Y	-0-			-0-
06		150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2			Y	-0-			-0-
07		217 N	68	-0-	-149	-0-	68	2			Y	-0-			-0-
08		217 N	164	-0-	-53	-0-	164	2			Y	-0-			-0-

WEBB A			WELL #:		11	RRCID -> 186103		COMPL. DATE 09/04/2001		TOTAL	DEPTH	13210	PERF.12709	- 13054	
03		5022 X	2012	-0-	-3010	-0-	2012	2			Y	-0-			-0-
04		4860 X	210	-0-	-4650	-0-	210	2			Y	-0-			-0-
05		4495 X	3838	-0-	-657	-0-	3838	2			Y	-0-			-0-
06		3330 X	2875	-0-	-455	-0-	2875	2			Y	-0-			-0-
07		3441 X	2125	-0-	-1316	-0-	2125	2			Y	-0-			-0-
08		3844 X	340	-0-	-3504	-0-	340	2			Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.			WELL #:		9	RRCID -> 186124		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL	DEPTH	12850	PERF.11732	- 12542	
03		2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-			-0-
04		1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-			-0-
05		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-			-0-
06		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-			-0-
07		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-			-0-
*08		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.			WELL #:		14	RRCID -> 186258		COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL	DEPTH	12740	PERF.11640	- 12438	
03		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-			-0-
04		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-			-0-
05		3100 N	3971	-0-	871	-0-	3971	2			N	-0-			-0-
06		3000 N	4267	-0-	1267	-0-	4267	2			N	-0-			-0-
07		3100 N	2531	-0-	-569	-0-	2531	2			N	-0-			-0-
*08		5641 X	4072	-0-	-1569	-0-	4072	2			N	-0-			-0-

WIEBOLT GU			WELL #:		5	RRCID -> 186542		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL	DEPTH	12380	PERF.12016	- 12290	
03		992 N	923	-0-	-69	-0-	923	2			Y	-0-			3
04		960 N	949	-0-	-11	-0-	949	2			Y	-0-			3
05		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-			3
06		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-			3
07		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-			3
*08		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-			3

CUMMINS A			WELL #:		6	RRCID -> 186833		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL	DEPTH	12625	PERF.12372	- 12512	
03		4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			Y	-0-			-0-
04		3840 X	3334	-0-	-506	-0-	3334	2			Y	-0-			-0-
05		3565 X	3139	-0-	-426	-0-	3139	2			Y	-0-			-0-
06		3870 X	3573	-0-	-297	-0-	3573	2			Y	-0-			-0-
07		3999 X	3625	-0-	-374	-0-	3625	2			Y	-0-			-0-
08		3999 X	2268	-0-	-1731	-0-	2268	2			Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.			WELL #:		11	RRCID -> 186916		COMPL. DATE 12/29/2001		TOTAL	DEPTH	12843	PERF.12301	- 12672	
03		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-			-0-
04		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-			-0-
05		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-			-0-
06		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			-0-
07		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-			-0-
*08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
HUNT GAS UNIT NO. 1			WELL #:		3	RRCID ->	186993	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12038	- 12306	
M	0	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.					WELL #:	10	RRCID ->	187186	COMPL. DATE	11/22/2001	TOTAL	DEPTH	12912	PERF.11872	- 12624
03	3100	N	5089	-0-	1989	1989	5089	2			N	-0-			-0-
04	3000	N	3228	-0-	228	2217	3228	2			N	-0-			-0-
05	5097	X	2880	-0-	-2217	-0-	2880	2			N	-0-			-0-
06	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-			-0-
07	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-			-0-
08	2790	X	2277	-0-	-513	-0-	2277	2			N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4					WELL #:	6	RRCID ->	187206	COMPL. DATE	11/19/2001	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12620	- 12630
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-			-0-
04	810	N	644	-0-	-166	-0-	644	2			Y	-0-			-0-
05	744	N	379	-0-	-365	-0-	379	2			Y	-0-			-0-
06	810	N	724	-0-	-86	-0-	724	2			Y	-0-			-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-			-0-
*08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-			-0-

WEBB A					WELL #:	14	RRCID ->	187247	COMPL. DATE	10/18/2001	TOTAL	DEPTH	13350	PERF.12840	- 13215
03	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			Y	-0-			-0-
04	2640	N	2509	-0-	-131	-0-	2509	2			Y	-0-			-0-
05	2573	N	148	-0-	-2425	-0-	148	2			Y	-0-			-0-
06	2730	N	2488	-0-	-242	-0-	2488	2			Y	-0-			-0-
07	2604	N	2429	-0-	-175	-0-	2429	2			Y	-0-			-0-
*08	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			Y	-0-			-0-

EUBANK-BEENE					WELL #:	1	RRCID ->	187281	COMPL. DATE	11/16/2001	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.12480	- 12486
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-			-0-
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-			-0-
05	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	1224	2			Y	-0-			-0-
06	1230	N	1053	-0-	-177	-0-	1053	2			Y	-0-			-0-
07	1271	N	873	-0-	-398	-0-	873	2			Y	-0-			-0-
08	1209	N	602	-0-	-607	-0-	602	2			Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.					WELL #:	13	RRCID ->	187326	COMPL. DATE	02/15/2013	TOTAL	DEPTH	12735	PERF.11752	- 12118
03	1178	N	985	-0-	-193	-0-	985	2			N	-0-			-0-
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-			-0-
05	1085	N	981	-0-	-104	-0-	981	2			N	-0-			-0-
06	960	N	903	-0-	-57	-0-	903	2			N	-0-			-0-
07	1178	N	1060	-0-	-118	-0-	1060	2			N	-0-			-0-
08	992	N	875	-0-	-117	-0-	875	2			N	-0-			-0-

CURRY					WELL #:	1	RRCID ->	187613	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.11894	- 12253
03	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			Y	-0-			-0-
04	510	N	244	-0-	-266	-0-	244	2			Y	-0-			-0-
05	527	N	146	-0-	-381	-0-	146	2			Y	-0-			-0-
06	510	N	183	-0-	-327	-0-	183	2			Y	-0-			-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-			-0-
*08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936								
WEBB A				WELL #:	12	RRCID ->	187998	COMPL. DATE	03/22/2019	TOTAL	DEPTH	13421	PERF.12372 - 13178
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-				Y	-0-			-0-
04	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2		Y	-0-			-0-
05	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2		Y	-0-			-0-
06	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2		Y	-0-			-0-
07	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2		Y	-0-			-0-
*08	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2		Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	15	RRCID ->	188716	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL	DEPTH	12828	PERF.12347 - 12658
03	2852 N	2665	-0-	-187	-0-	2665	2		N	-0-			-0-
04	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2		N	-0-			-0-
05	2852 X	213	-0-	-2639	-0-	213	2		N	-0-			-0-
06	2760 X	1541	-0-	-1219	-0-	1541	2		N	-0-			-0-
07	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2		N	-0-			-0-
*08	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2		N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 4				WELL #:	7	RRCID ->	188769	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL	DEPTH	12715	PERF.12532 - 12596
03	1767 N	1105	-0-	-662	-0-	1105	2		Y	-0-			-0-
04	1770 N	967	-0-	-803	-0-	967	2		Y	-0-			-0-
05	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2		Y	-0-			-0-
06	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2		Y	-0-			-0-
07	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2		Y	-0-			-0-
08	1891 N	1564	-0-	-327	-0-	1564	2		Y	-0-			-0-

WEBB A				WELL #:	10	RRCID ->	189393	COMPL. DATE	04/25/2002	TOTAL	DEPTH	13010	PERF.12522 - 12846
03	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	1054	2		Y	-0-			-0-
04	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2		Y	-0-			-0-
05	1271 N	927	-0-	-344	-0-	927	2		Y	-0-			-0-
06	1020 N	650	-0-	-370	-0-	650	2		Y	-0-			-0-
07	1395 N	978	-0-	-417	-0-	978	2		Y	-0-			-0-
08	930 N	348	-0-	-582	-0-	348	2		Y	-0-			-0-

WIEBOLT GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	189513	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL	DEPTH	12425	PERF.12039 - 12312
03	3410 X	839	-0-	-2571	-0-	839	2		Y	-0-			3
04	3360 X	1858	-0-	-1502	-0-	1858	2		Y	-0-			3
05	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2		Y	-0-			3
06	3360 X	3059	-0-	-301	-0-	3059	2		Y	-0-			3
07	2976 X	2540	-0-	-436	-0-	2540	2		Y	-0-			3
08	3658 X	764	-0-	-2894	-0-	764	2		Y	-0-			3

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	16	RRCID ->	189934	COMPL. DATE	03/31/2002	TOTAL	DEPTH	12961	PERF.12246 - 12534
03	1798 N	1767	-0-	-31	-0-	1767	2		N	-0-			-0-
04	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2		N	-0-			-0-
05	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2		N	-0-			-0-
06	1710 N	1467	-0-	-243	-0-	1467	2		N	-0-			-0-
07	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2		N	-0-			-0-
*08	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2		N	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A.				WELL #:	7	RRCID ->	189961	COMPL. DATE	09/13/2013	TOTAL	DEPTH	12502	PERF.11471 - 12304
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		Y	-0-			-0-
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		Y	-0-			-0-
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		Y	-0-			-0-
06	450 N	404	-0-	-46	-0-	404	2		Y	-0-			-0-
07	496 N	386	-0-	-110	-0-	386	2		Y	-0-			-0-
08	589 N	431	-0-	-158	-0-	431	2		Y	-0-			-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	0	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
03		248 N	184	-0-	-64	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
04		240 N	144	-0-	-96	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
05		124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
06		180 N	87	-0-	-93	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
07		155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
*08		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU		WELL #:		10	RRCID ->	191226	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11882 - 12296					
03		1550 N	1314	-0-	-236	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-
04		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-
05		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-
06		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
07		1798 N	871	-0-	-927	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
*08		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU		WELL #:		8	RRCID ->	191360	COMPL. DATE	09/26/2002	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.12025 - 12302					
03		1426 N	919	-0-	-507	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
04		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
05		1085 N	954	-0-	-131	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
06		900 N	879	-0-	-21	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
07		1023 N	853	-0-	-170	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
08		961 N	822	-0-	-139	-0-	822	2			Y	-0-					-0-

WEBB A		WELL #:		17	RRCID ->	192068	COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL	DEPTH	13100	PERF.12269 - 12574					
03		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
04		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
05		434 N	382	-0-	-52	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
06		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
07		434 N	402	-0-	-32	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
*08		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-

WEBB A		WELL #:		18	RRCID ->	193041	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL	DEPTH	13250	PERF.12643 - 13037					
03		9207 X	7422	-0-	-1785	-0-	7422	2			Y	-0-					-0-
04		8910 X	6953	-0-	-1957	-0-	6953	2			Y	-0-					-0-
05		8401 X	6646	-0-	-1755	-0-	6646	2			Y	-0-					-0-
06		8040 X	6640	-0-	-1400	-0-	6640	2			Y	-0-					-0-
07		8308 X	5990	-0-	-2318	-0-	5990	2			Y	-0-					-0-
*08		7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	2			Y	-0-					-0-

WEBB A		WELL #:		13	RRCID ->	193628	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL	DEPTH	13405	PERF.12833 - 13291					
03		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
04		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
05		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
06		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
07		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
*08		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-

WEBB A		WELL #:		6	RRCID ->	195757	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL	DEPTH	13550	PERF.12958 - 13344					
03		93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
04		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
05		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
06		60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
07		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
*08		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936												
WEBB A			WELL #:		19	RRCID -> 196256		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL	DEPTH 13450	PERF.12908	- 13242				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3951	2			Y	-0-			-0-
04		4710 X	3628	-0-	-1082	-0-	-0-	-0-	3628	2			Y	-0-			-0-
05		4867 X	4046	-0-	-821	-0-	-0-	-0-	4046	2			Y	-0-			-0-
06		4710 X	3685	-0-	-1025	-0-	-0-	-0-	3685	2			Y	-0-			-0-
07		4216 X	3729	-0-	-487	-0-	-0-	-0-	3729	2			Y	-0-			-0-
08		4061 X	3556	-0-	-505	-0-	-0-	-0-	3556	2			Y	-0-			-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.					WELL #:		19	RRCID -> 196347		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL	DEPTH 12675	PERF.11860	- 12579		
03		4588 X	3474	-0-	-1114	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-			-0-
04		4440 X	3290	-0-	-1150	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-			-0-
05		4588 X	3730	-0-	-858	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-			-0-
06		4230 X	3507	-0-	-723	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-			-0-
07		4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-			-0-
*08		4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-			-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.					WELL #:		18	RRCID -> 196463		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL	DEPTH 12595	PERF.11957	- 12340		
03		4123 X	3561	-0-	-562	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-			-0-
04		3660 X	3383	-0-	-277	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-			-0-
05		3782 X	3302	-0-	-480	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-			-0-
06		3660 X	1177	-0-	-2483	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-			-0-
07		3782 X	3035	-0-	-747	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-			-0-
*08		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-			-0-
WEBB A					WELL #:		20	RRCID -> 196687		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL	DEPTH 13460	PERF.12910	- 13248		
03		4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4885	2			Y	-0-			-0-
04		4590 X	4542	-0-	-48	-0-	-0-	-0-	4542	2			Y	-0-			-0-
05		4402 X	3790	-0-	-612	-0-	-0-	-0-	3790	2			Y	-0-			-0-
06		4590 X	3363	-0-	-1227	-0-	-0-	-0-	3363	2			Y	-0-			-0-
07		4743 X	3667	-0-	-1076	-0-	-0-	-0-	3667	2			Y	-0-			-0-
08		4743 X	4522	-0-	-221	-0-	-0-	-0-	4522	2			Y	-0-			-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.					WELL #:		12	RRCID -> 196743		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL	DEPTH 12954	PERF.12416	- 12784		
03		1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-			-0-
04		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-			-0-
05		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-			-0-
06		3000 N	3108	-0-	108	108	108	108	3108	2			N	-0-			-0-
07		3100 N	4834	-0-	1734	1842	1842	1842	4834	2			N	-0-			-0-
*08		3100 N	5552	-0-	2452	4294	4294	4294	5552	2			N	-0-			-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.					WELL #:		17	RRCID -> 196749		COMPL. DATE 02/17/2003		TOTAL	DEPTH 12620	PERF.12190	- 12364		
03		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-			-0-
04		3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-			-0-
05		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-			-0-
06		3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-			-0-
07		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-			-0-
*08		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-			-0-
WEBB A					WELL #:		15	RRCID -> 197864		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL	DEPTH 13300	PERF.12755	- 13070		
03		4898 X	3333	-0-	-1565	-0-	-0-	-0-	3333	2			Y	-0-			-0-
04		5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5168	2			Y	-0-			-0-
05		4681 X	2509	-0-	-2172	-0-	-0-	-0-	2509	2			Y	-0-			-0-
06		4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4792	2			Y	-0-			-0-
07		5332 X	3219	-0-	-2113	-0-	-0-	-0-	3219	2			Y	-0-			-0-
08		5332 X	4648	-0-	-684	-0-	-0-	-0-	4648	2			Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
WEBB A		WELL #:		5	RRCID -> 199247		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 12755							
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
03	620 N	515	-0-	-105	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
04	570 N	343	-0-	-227	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
05	527 N	227	-0-	-300	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
06	510 N	173	-0-	-337	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
07	341 N	225	-0-	-116	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
*08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #:		8	RRCID -> 200177		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12290 - 12690							
03	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			Y	-0-					-0-
04	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			Y	-0-					-0-
05	3999 X	3140	-0-	-859	-0-	3140	2			Y	-0-					-0-
06	3870 X	1775	-0-	-2095	-0-	1775	2			Y	-0-					-0-
07	3999 X	1917	-0-	-2082	-0-	1917	2			Y	-0-					-0-
08	3999 X	1823	-0-	-2176	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM, W.T. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 202353		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 12580 PERF.12053 - 12368							
03	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			Y	-0-					4
04	1800 N	390	-0-	-1410	-0-	390	2			Y	-0-					4
05	1829 N	1187	-0-	-642	-0-	1187	2			Y	-0-					4
06	1800 N	466	-0-	-1334	-0-	466	2			Y	-0-					4
07	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					4
08	1178 N	579	-0-	-599	-0-	579	2			Y	-0-					4

HUNT GAS UNIT #3		WELL #:		5	RRCID -> 205081		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12201 - 12572							
03	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
04	1380 N	1362	-0-	-18	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
05	1395 N	1362	-0-	-33	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
06	1380 N	891	-0-	-489	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
07	1395 N	1278	-0-	-117	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-
08	1364 N	1297	-0-	-67	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU		WELL #:		11	RRCID -> 205888		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 12530 PERF.12020 - 12334							
03	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			Y	-0-					3
04	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			Y	-0-					3
05	3875 X	3222	-0-	-653	-0-	3222	2			Y	-0-					3
06	3750 X	3043	-0-	-707	-0-	3043	2			Y	-0-					3
07	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			Y	-0-					3
08	3875 X	2896	-0-	-979	-0-	2896	2			Y	-0-					3

BLAIR, ORA		WELL #:		2	RRCID -> 206509		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12739 - 13168							
03	3720 X	2753	-0-	-967	-0-	2753	2			Y	-0-					-0-
04	3600 X	2774	-0-	-826	-0-	2774	2			Y	-0-					-0-
05	3720 X	2926	-0-	-794	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-
06	3600 X	2163	-0-	-1437	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-
07	3007 X	2834	-0-	-173	-0-	2834	2			Y	-0-					-0-
08	2914 X	2705	-0-	-209	-0-	2705	2			Y	-0-					-0-

WEBB A		WELL #:		16	RRCID -> 208310		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12723 - 13035							
03	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			Y	-0-					-0-
04	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			Y	-0-					-0-
05	3844 X	2879	-0-	-965	-0-	2879	2			Y	-0-					-0-
06	3810 X	3069	-0-	-741	-0-	3069	2			Y	-0-					-0-
07	3937 X	2046	-0-	-1891	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
08	3937 X	2708	-0-	-1229	-0-	2708	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)										NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.										WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	
CUMMINS A										24478 150		945936		09/16/2005		12600	
										8		216671		09/16/2005		12199 - 12391	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03		2852 X	1812	-0-	-1040	-0-	1812	2				Y	-0-				-0-
04		2310 X	1512	-0-	-798	-0-	1512	2				Y	-0-				-0-
05		2077 X	1257	-0-	-820	-0-	1257	2				Y	-0-				-0-
06		1830 X	1057	-0-	-773	-0-	1057	2				Y	-0-				-0-
07		1891 X	897	-0-	-994	-0-	897	2				Y	-0-				-0-
08		1798 X	456	-0-	-1342	-0-	456	2				Y	-0-				-0-
BLAIR, ORA										WELL #:		4		RRCID -> 218657		COMPL. DATE 03/31/2006	
																TOTAL DEPTH 13472	
																PERF.12904 - 13274	
03		4526 X	459	-0-	-4067	-0-	459	2				Y	-0-				-0-
04		4380 X	367	-0-	-4013	-0-	367	2				Y	-0-				-0-
05		2914 X	889	-0-	-2025	-0-	889	2				Y	-0-				-0-
06		1290 X	474	-0-	-816	-0-	474	2				Y	-0-				-0-
07		930 X	819	-0-	-111	-0-	819	2				Y	-0-				-0-
*08		989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	2				Y	-0-				-0-
EUBANK-BEENE										WELL #:		2		RRCID -> 219512		COMPL. DATE 05/20/2006	
																TOTAL DEPTH 12547	
																PERF.11794 - 12183	
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-
CUMMINS A										WELL #:		9		RRCID -> 220512		COMPL. DATE 10/19/2012	
																TOTAL DEPTH 12600	
																PERF.11375 - 12196	
03		2232 N	1895	-0-	-337	-0-	1895	2				Y	-0-				-0-
04		2070 N	1705	-0-	-365	-0-	1705	2				Y	-0-				-0-
05		2046 N	1895	-0-	-151	-0-	1895	2				Y	-0-				-0-
06		3000 N	3400	-0-	400	-0-	3400	2				Y	-0-				-0-
07		3100 N	4562	-0-	1462	-0-	4562	2				Y	-0-				-0-
*08		3100 N	4429	-0-	1329	-0-	4429	2				Y	-0-				-0-
BLAIR, ORA										WELL #:		5		RRCID -> 221406		COMPL. DATE 10/29/2015	
																TOTAL DEPTH 13550	
																PERF. 9776 - 12540	
03		2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2				Y	-0-				-0-
04		2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2				Y	-0-				-0-
05		2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2				Y	-0-				-0-
06		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2				Y	-0-				-0-
07		2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2				Y	-0-				-0-
08		1612 N	1063	-0-	-549	-0-	1063	2				Y	-0-				-0-
WIEBOLT GU										WELL #:		12		RRCID -> 222596		COMPL. DATE 09/22/2006	
																TOTAL DEPTH 12502	
																PERF.11996 - 12284	
03		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2				Y	-0-				-0-
04		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2				Y	-0-				-0-
05		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2				Y	-0-				-0-
06		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2				Y	-0-				-0-
07		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2				Y	-0-				-0-
08		2201 N	2006	-0-	-195	-0-	2006	2				Y	-0-				-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.										WELL #:		20		RRCID -> 234060		COMPL. DATE 02/16/2008	
																TOTAL DEPTH 12684	
																PERF.12144 - 12578	
03		1333 N	1225	-0-	-108	-0-	1225	2				N	-0-				-0-
04		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2				N	-0-				-0-
05		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2				N	-0-				-0-
06		1200 N	1109	-0-	-91	-0-	1109	2				N	-0-				-0-
07		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2				N	-0-				-0-
*08		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2				N	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.// 24478 150			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936																	
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.			WELL #: 21			RRCID -> 235587			COMPL. DATE 02/23/2008			TOTAL DEPTH 12560			PERF.11990 - 12329					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
03		2573 N	1916	-0-	-657	-0-				1916 2			N	-0-						-0-
04		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-				2636 2			N	-0-						-0-
05		2821 N	2342	-0-	-479	-0-				2342 2			N	-0-						-0-
06		1860 N	1724	-0-	-136	-0-				1724 2			N	-0-						-0-
07		2728 N	1887	-0-	-841	-0-				1887 2			N	-0-						-0-
*08		3100 N	3130	-0-	30	-0-	30			3130 2			N	-0-						-0-
WIEBOLT GAS UNIT					WELL #: 14			RRCID -> 252894			COMPL. DATE 07/30/2009			TOTAL DEPTH 12546			PERF.12013 - 12324			
03		1767 N	1603	-0-	-164	-0-				1603 2			Y	-0-						3
04		1680 N	1573	-0-	-107	-0-				1573 2			Y	-0-						3
05		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-				1731 2			Y	-0-						3
06		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-				1579 2			Y	-0-						3
07		1612 N	1138	-0-	-474	-0-				1138 2			Y	-0-						3
08		1736 N	986	-0-	-750	-0-				986 2			Y	-0-						3
DAVIDSON, W. A.					WELL #: 10			RRCID -> 252935			COMPL. DATE 09/04/2009			TOTAL DEPTH 12577			PERF.11904 - 12321			
03		4371 X	3808	-0-	-563	-0-				3808 2			Y	-0-						-0-
04		4230 X	3760	-0-	-470	-0-				3760 2			Y	-0-						-0-
05		4371 X	3857	-0-	-514	-0-				3857 2			Y	-0-						-0-
06		4170 X	3545	-0-	-625	-0-				3545 2			Y	-0-						-0-
07		3968 X	3603	-0-	-365	-0-				3603 2			Y	-0-						-0-
08		3875 X	3607	-0-	-268	-0-				3607 2			Y	-0-						-0-
WEBB A					WELL #: 21			RRCID -> 255969			COMPL. DATE 02/05/2010			TOTAL DEPTH 13000			PERF.11464 - 12829			
03		4402 X	3989	-0-	-413	-0-				3989 2			Y	-0-						59
04		4290 X	3953	-0-	-337	-0-				3953 2			Y	-0-						59
05		4433 X	3613	-0-	-820	-0-				3613 2			Y	-0-						59
06		4290 X	3536	-0-	-754	-0-				3536 2			Y	-0-						59
07		4092 X	3711	-0-	-381	-0-				3711 2			Y	-0-						59
08		4092 X	3808	-0-	-284	-0-				3808 2			Y	-0-						59
WEBB A					WELL #: 23			RRCID -> 255971			COMPL. DATE 01/19/2010			TOTAL DEPTH 13492			PERF.12785 - 13278			
03		2893 N	2636	-0-	-257	-0-				2636 2			Y	-0-						-0-
04		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-				2369 2			Y	-0-						-0-
05		2697 X	2523	-0-	-174	-0-				2523 2			Y	-0-						-0-
06		2610 X	2525	-0-	-85	-0-				2525 2			Y	-0-						-0-
07		2697 X	2442	-0-	-255	-0-				2442 2			Y	-0-						-0-
08		2635 X	2418	-0-	-217	-0-				2418 2			Y	-0-						-0-
WEBB A					WELL #: 26			RRCID -> 259338			COMPL. DATE 09/13/2010			TOTAL DEPTH 13495			PERF.12796 - 13147			
03		4371 X	2982	-0-	-1389	-0-				2982 2			Y	-0-						-0-
04		4230 X	3859	-0-	-371	-0-				3859 2			Y	-0-						-0-
05		4371 X	2068	-0-	-2303	-0-				2068 2			Y	-0-						-0-
06		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-				3710 2			Y	-0-						-0-
07		3999 X	3076	-0-	-923	-0-				3076 2			Y	-0-						-0-
08		3999 X	3455	-0-	-544	-0-				3455 2			Y	-0-						-0-
WEBB A					WELL #: 27			RRCID -> 259898			COMPL. DATE 12/13/2010			TOTAL DEPTH 13344			PERF.12558 - 13025			
03		5363 X	3949	-0-	-1414	-0-				3949 2			Y	-0-						-0-
04		4920 X	2939	-0-	-1981	-0-				2939 2			Y	-0-						-0-
05		4743 X	3278	-0-	-1465	-0-				3278 2			Y	-0-						-0-
06		4380 X	2127	-0-	-2253	-0-				2127 2			Y	-0-						-0-
07		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-				4386 2			Y	-0-						-0-
08		3937 X	3609	-0-	-328	-0-				3609 2			Y	-0-						-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.				//CONT.//		945936													
EUBANK-BEENE				WELL #:		3	RRCID -> 262401		COMPL. DATE 09/04/2011		TOTAL DEPTH 14119		PERF.13434 - 13619						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
03		5828 X	5783	-0-	-45	-0-			5783	2			N	-0-				-0-	
04		5640 X	5541	-0-	-99	-0-			5541	2			N	-0-				-0-	
05		5828 X	5657	-0-	-171	-0-			5657	2			N	-0-				-0-	
06		5610 X	5466	-0-	-144	-0-			5466	2			N	-0-				-0-	
07		5797 X	5643	-0-	-154	-0-			5643	2			N	-0-				-0-	
08		5797 X	5516	-0-	-281	-0-			5516	2			N	-0-				-0-	
HUNT GAS UNIT NO. 1				WELL #:		1	RRCID -> 264447		COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 14000		PERF. 8868 - 12359						
03		505 N	505	-0-	-0-	-0-			505	2			N	-0-				-0-	
04		410 N	410	-0-	-0-	-0-			410	2			N	-0-				-0-	
05		379 N	379	-0-	-0-	-0-			379	2			N	-0-				-0-	
06		480 N	345	-0-	-135	-0-			345	2			N	-0-				-0-	
07		434 N	338	-0-	-96	-0-			338	2			N	-0-				-0-	
08		372 N	306	-0-	-66	-0-			306	2			N	-0-				-0-	
DEW (RODESSA)						24478 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP						495445													
BLACK "A"				WELL #:		9	RRCID -> 173402		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 7966 - 8005						
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-	
LANCASTER "A"				WELL #:		4	RRCID -> 173623		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8164 - 8250						
03		217 N	139	-0-	-78	-0-			139	3			Y	-0-				-0-	
04		120 N	118	-0-	-2	-0-			118	3			Y	-0-				-0-	
05		124 N	109	-0-	-15	-0-			109	3			Y	-0-				-0-	
06		120 N	98	-0-	-22	-0-			98	3			Y	-0-				-0-	
07		124 N	91	-0-	-33	-0-			91	3			Y	-0-				-0-	
08		124 N	93	-0-	-31	-0-			93	3			Y	-0-				-0-	
JOHNSON, B.K. "A"				WELL #:		8	RRCID -> 176127		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8014 - 8173						
03		1495 X	1495	-0-	-0-	-0-			1495	3			Y	-0-				70	
04		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-			1454	3			Y	-0-				70	
05		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-			1477	3			Y	-0-				70	
06		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-			1427	3			Y	-0-				70	
07		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-			1524	3			Y	-0-				70	
08		1488 N	1451	-0-	-37	-0-			1451	3			Y	-0-				70	
HIGH "A"				WELL #:		7	RRCID -> 176141		COMPL. DATE 11/25/1999		TOTAL DEPTH 8145		PERF. 7844 - 7902						
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-	

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

MCADAMS "A"		WELL #: 2C		RRCID -> 183922		COMPL. DATE 07/23/1999		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8154 - 8198	
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-

BURGHER "C"		WELL #: 7		RRCID -> 188033		COMPL. DATE 09/23/2001		TOTAL DEPTH 8588		PERF. 8306 - 8320	
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-

JOHNSON "A"		WELL #: 10		RRCID -> 189808		COMPL. DATE 05/09/2002		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8062 - 8108	
03	1488 N	1340	-0-	-148	-0-	1340 3			Y	-0-	-0-
04	1290 N	1285	-0-	-5	-0-	1285 3			Y	-0-	-0-
05	1333 N	1311	-0-	-22	-0-	1311 3			Y	-0-	-0-
06	1290 N	1264	-0-	-26	-0-	1264 3			Y	-0-	-0-
07	1333 N	1285	-0-	-48	-0-	1285 3			Y	-0-	-0-
08	1302 N	1241	-0-	-61	-0-	1241 3			Y	-0-	-0-

BURGHER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 211862		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 12777		PERF. 8220 - 8266	
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-

LANCASTER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 219481		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 13125		PERF. 8196 - 8230	
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-

DEW SWD		WELL #: 1		RRCID -> 248081		COMPL. DATE 04/20/2009		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4900 - 5190	
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-

DEW (RODESSA)			//CONT.//		24478 370		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
RIVIERA OPERATING, LLC					714314													
IRENE WILBURN			WELL #:		6		RRCID -> 275735			COMPL. DATE 03/23/2012			TOTAL DEPTH 13300 PERF. 7750 - 7816					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3						N	-0-					-0-	
XTO ENERGY INC.					945936													
GLAZENER, WILLIAM C. G.U.			WELL #:		5 C		RRCID -> 170022			COMPL. DATE 07/22/1998			TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8002 - 8029					
03	1209 N	1066	-0-	-143	-0-	1066	2				N	-0-					144	
04	1110 N	1019	-0-	-91	-0-	1019	2				N	-0-					144	
05	1147 N	1052	-0-	-95	-0-	1052	2				N	-0-					144	
06	1020 N	977	-0-	-43	-0-	977	2				N	-0-					144	
07	1054 N	1010	-0-	-44	-0-	1010	2				N	-0-					144	
08	1054 N	991	-0-	-63	-0-	991	2				N	-0-					144	
BEST SWD			WELL #:		1		RRCID -> 224665			COMPL. DATE 01/20/2017			TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5340 - 5514					
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-	
BEST SWD			WELL #:		2		RRCID -> 237845			COMPL. DATE 06/01/2008			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5317 - 5636					
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-	
BEST SWD			WELL #:		3		RRCID -> 254657			COMPL. DATE 08/25/2009			TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5679 - 5390					
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-	
CUMMINS A			WELL #:		1		RRCID -> 262387			COMPL. DATE 07/23/2011			TOTAL DEPTH 12567 PERF. 7950 - 7967					
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-	

DEW (TRAVIS PEAK) LEGACY RESERVES OPERATING LP BLACK "A"				24478 379 495445	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE			
				WELL #:	5	RRCID -> 171808	COMPL. DATE 08/01/1998	TOTAL DEPTH	9512	PERF. 8951 - 8961
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1209 N	722	-0-	-487	-0-	722	3	Y	-0-	-0-
04	960 N	647	-0-	-313	-0-	647	3	Y	-0-	-0-
05	806 N	626	-0-	-180	-0-	626	3	Y	-0-	-0-
06	690 N	545	-0-	-145	-0-	545	3	Y	-0-	-0-
07	682 N	547	-0-	-135	-0-	547	3	Y	-0-	-0-
08	620 N	488	-0-	-132	-0-	488	3	Y	-0-	-0-
RIVIERA OPERATING, LLC A. O. EVANS, JR. GU				714314		RRCID -> 179858	COMPL. DATE 10/18/2000	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8655 - 8680
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
XTO ENERGY INC. GLAZENER, WILLIAM C. GU				945936		RRCID -> 170049	COMPL. DATE 08/12/1998	TOTAL DEPTH	9517	PERF. 9207 - 9263
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-
HUNT GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID -> 274281	COMPL. DATE 07/27/2014	TOTAL DEPTH	14000	PERF. 8868 - 9178
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
EUBANK-BEENE				WELL #:	2	RRCID -> 276187	COMPL. DATE 12/07/2014	TOTAL DEPTH	12547	PERF. 9156 - 9428
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-	-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-	-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-	-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-	-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-
*08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-	-0-
H. L. & P. UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 277421	COMPL. DATE 04/17/2015	TOTAL DEPTH	15732	PERF. 9075 - 13221
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

BLAIR, ORA		WELL #:		5		RRCID -> 279346		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 13550		PERF. 9776 - 10102			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CUMMINS A		WELL #:		5		RRCID -> 282187		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH 12530		PERF. 8726 - 9553			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT)		25310 500		120027		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC															
TERRY "D"		WELL #:		2 C		RRCID -> 164867		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 9258		PERF. 8218 - 8398			
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445													
THIGPEN "A"		WELL #:		18U		RRCID -> 217947		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 13646		PERF. 9001 - 9129			
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-

DONIE (PETTIT) RIVIERA OPERATING, LLC A. O. EVANS, JR. GU			//CONT.//		25310 500 714314		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
				WELL #:		8		RRCID -> 182242		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH		8800 PERF. 8533 - 8581					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
03		3069 X	2722	-0-	-347	-0-		167	1	2553	2	Y	2						5
04		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-		179	1	2799	2	Y	1						6
05		3069 X	2966	-0-	-103	-0-		176	1	2787	2	Y	3						9
06		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-		177	1	2719	2	Y	4	10	1				3
07		3069 X	2992	-0-	-77	-0-		189	1	2802	2	Y	1						4
08		3069 X	2954	-0-	-115	-0-		186	1	2767	2	Y	1						5
A. O. EVANS, JR. GU				WELL #:		11		RRCID -> 184916		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH		9125 PERF. 8752 - 8756					
03		186 N	173	-0-	-13	-0-		11	1	162	2	N	-0-						163
04		176 N	176	-0-	-0-	-0-		11	1	165	2	N	-0-						163
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-		9	1	146	2	N	-0-						163
06		180 N	147	-0-	-33	-0-		9	1	138	2	N	-0-						163
07		186 N	152	-0-	-34	-0-		10	1	142	2	N	-0-						163
08		155 N	149	-0-	-6	-0-		9	1	140	2	N	-0-						163
TANOS EXPLORATION II, LLC ALTON SIMS				WELL #:		835976 24		RRCID -> 280342		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH		13050 PERF. 7886 - 7892					
03		3720 X	3211	-0-	-509	-0-		3211	2			N	-0-						16
04		3600 X	2801	-0-	-799	-0-		2801	2			N	-0-						16
05		3131 X	2905	-0-	-226	-0-		2905	2			N	-0-						16
06		3120 X	2816	-0-	-304	-0-		2815	2	1	9	N	1	14	1				3
07		3224 X	2905	-0-	-319	-0-		2903	2	2	9	N	2						5
08		3224 X	2905	-0-	-319	-0-		2905	2			N	-0-						5
VALENCE OPERATING COMPANY WORTHY SWD				WELL #:		881167 1D		RRCID -> 191079		COMPL. DATE 10/02/2002		TOTAL DEPTH		5135 PERF. 4656 - 4930					
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-
HUFFMAN "B"				WELL #:		7		RRCID -> 197629		COMPL. DATE 07/19/2003		TOTAL DEPTH		13130 PERF. 8389 - 8416					
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HUFFMAN "B"				WELL #:		16		RRCID -> 201795		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH		13325 PERF. 8399 - 8453					
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

DONIE (PETTIT)			//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167												
WORTHY GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 205794		COMPL. DATE 03/16/2004				TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8346 - 8365		
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 205800		COMPL. DATE 02/10/2004				TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8490 - 8504		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 205809		COMPL. DATE 01/31/2004				TOTAL DEPTH 13061		PERF. 8436 - 8454		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B"			WELL #: 12		RRCID -> 205830		COMPL. DATE 01/22/2004				TOTAL DEPTH 13326		PERF. 8488 - 8504		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B"			WELL #: 13		RRCID -> 205841		COMPL. DATE 03/08/2004				TOTAL DEPTH 13220		PERF. 8397 - 8426		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B"			WELL #: 14		RRCID -> 205845		COMPL. DATE 03/07/2004				TOTAL DEPTH 13171		PERF. 8360 - 8379		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT			WELL #: 17		RRCID -> 205867		COMPL. DATE 02/27/2004				TOTAL DEPTH 13040		PERF. 8420 - 8440		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT)			//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167												
WORTHY GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 205909		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 13095		PERF. 8421 - 8446					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORTHY GAS UNIT			WELL #:		15	RRCID -> 207960		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 13163		PERF. 8442 - 8486					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORTHY GAS UNIT			WELL #:		18	RRCID -> 207962		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 13145		PERF. 8439 - 8467					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HUFFMAN "B"			WELL #:		20	RRCID -> 210216		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 13339		PERF. 8473 - 8507					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HUFFMAN "B"			WELL #:		17	RRCID -> 211048		COMPL. DATE 02/27/2005		TOTAL DEPTH 13409		PERF. 8406 - 8428					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WALLIS ENERGY, INC.			893997														
BARNARD, BEN GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 015432		COMPL. DATE 11/11/1956		TOTAL DEPTH 8474		PERF. 8311 - 8331					
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-

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.				945936									
HUNT, N. B.		WELL #:		1	RRCID -> 076934		COMPL. DATE 03/15/1978		TOTAL DEPTH 14000		PERF. 8693 - 8703		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
BATY, L. E.		WELL #:		1	RRCID -> 090291		COMPL. DATE 07/23/1980		TOTAL DEPTH 9306		PERF. 8521 - 8561		
03		2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2		N	-0-		2
04		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2		N	-0-		2
05		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2		N	-0-		2
06		2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2		N	-0-		2
07		2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2		N	-0-		2
*08		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2		N	-0-		2
HUNT, N.B. GAS UNIT 4		WELL #:		1	RRCID -> 090292		COMPL. DATE 10/10/1980		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8678 - 8703		
03		2790 X	2193	-0-	-597	-0-	2193	2		Y	-0-		-0-
04		2700 X	2246	-0-	-454	-0-	2246	2		Y	-0-		-0-
05		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2		Y	-0-		-0-
06		2130 N	1965	-0-	-165	-0-	1965	2		Y	-0-		-0-
07		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2		Y	-0-		-0-
*08		2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2		Y	-0-		-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 091124		COMPL. DATE 12/13/1980		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 8213 - 8350		
03		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2		Y	-0-		-0-
04		3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2		Y	-0-		-0-
05		4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2		Y	-0-		-0-
06		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2		Y	-0-		-0-
07		3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2		Y	-0-		-0-
08		3658 X	917	-0-	-2741	-0-	917	2		Y	-0-		-0-
EPPES		WELL #:		1	RRCID -> 101586		COMPL. DATE 06/26/1982		TOTAL DEPTH 8905		PERF. 8717 - 8765		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
04		14B2 EXT	-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
KINDON #1		WELL #:		2	RRCID -> 110071		COMPL. DATE 03/05/1984		TOTAL DEPTH 8675		PERF. 8481 - 8587		
03		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-		55
04		420 N	383	-0-	-37	-0-	383	2		N	-0-		55
05		403 N	399	-0-	-4	-0-	399	2		N	-0-		55
06		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-		55
07		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-		55
08		403 N	390	-0-	-13	-0-	390	2		N	-0-		55
DOBBS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 122371		COMPL. DATE 08/08/1986		TOTAL DEPTH 9277		PERF. 8504 - 8634		
03		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-		-0-
04		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-		-0-
05		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-		-0-
06		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-		-0-
07		124 N	42	-0-	-82	-0-	42	2		N	-0-		-0-
08		155 N	71	-0-	-84	-0-	71	2		N	-0-		-0-

DONIE (PETTIT)		XTO ENERGY INC.		MOORE		//CONT.// 25310 500		//CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
						WELL #: 1		RRCID -> 146948		COMPL. DATE 01/24/1994		TOTAL DEPTH 9982		PERF. 8590 - 8760	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-				45
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-				45
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-				45
06	330 N	300	-0-	-30	-0-	300	2			N	-0-				45
07	341 N	281	-0-	-60	-0-	281	2			N	-0-				45
08	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-				45
HUNT, N.B.															
				WELL #:	2	RRCID -> 148947		COMPL. DATE 07/24/1994		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8539 - 8659			
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-
HUNT, N.B. GAS UNIT 3															
				WELL #:	2	RRCID -> 150582		COMPL. DATE 05/17/1994		TOTAL DEPTH 9536		PERF. 8560 - 8615			
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-				65
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-				65
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-				65
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-				65
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-				65
*08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-				65
WIEBOLT															
				WELL #:	1	RRCID -> 151426		COMPL. DATE 08/30/1994		TOTAL DEPTH 9751		PERF. 8574 - 8596			
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-
MOORE															
				WELL #:	3	RRCID -> 187536		COMPL. DATE 11/12/2001		TOTAL DEPTH 12600		PERF. 8582 - 8587			
03	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			Y	-0-				-0-
04	4170 X	3579	-0-	-591	-0-	3579	2			Y	-0-				-0-
05	4309 X	3507	-0-	-802	-0-	3507	2			Y	-0-				-0-
06	4170 X	1233	-0-	-2937	-0-	1233	2			Y	-0-				-0-
07	4309 X	122	-0-	-4187	-0-	122	2			Y	-0-				-0-
08	4309 X	691	-0-	-3618	-0-	691	2			Y	-0-				-0-
COX, WELDON GU															
				WELL #:	1	RRCID -> 187650		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 15300		PERF. 9033 - 9053			
03	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	97	1	2108	2	N	-0-				176
04	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	74	1	1530	2	N	-0-				176
05	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	90	1	1885	2	N	-0-				176
06	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	76	1	1592	2	N	-0-				176
07	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	69	1	1491	2	N	-0-				176
*08	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	85	1	1868	2	N	-0-				176
WEBB, T.S. "A"															
				WELL #:	1	RRCID -> 188786		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8750 - 8913			
03	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-				-0-
04	1950 N	1697	-0-	-253	-0-	1697	2			Y	-0-				-0-
05	1922 N	1796	-0-	-126	-0-	1796	2			Y	-0-				-0-
06	2070 N	1841	-0-	-229	-0-	1841	2			Y	-0-				-0-
07	1767 N	1322	-0-	-445	-0-	1322	2			Y	-0-				-0-
*08	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			Y	-0-				-0-

DONIE (PETTIT)			//CONT.// 25310 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936																
HUNT, N.B. GAS UNIT 4			WELL #: 10			RRCID -> 212590			COMPL. DATE 06/20/2005			TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8708 - 8712							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
DOBBS GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 217966			COMPL. DATE 02/18/2006			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8603							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1			WELL #: 3			RRCID -> 222233			COMPL. DATE 08/10/2006			TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 8528							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 223257			COMPL. DATE 11/08/2006			TOTAL DEPTH 12835 PERF. 7991 - 8110							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GROSS, RICHARD H. ET AL			WELL #: 9			RRCID -> 225349			COMPL. DATE 11/14/2006			TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 8142							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MCWATTERS, T. H.			WELL #: 4			RRCID -> 225617			COMPL. DATE 10/20/2006			TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 8420							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
THOMPSON, C.C.			WELL #: 9			RRCID -> 228536			COMPL. DATE 03/03/2007			TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 8324							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

DONIE (PETTIT)			//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936								
REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 228542		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12826		PERF. 7923 - 8132	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COCHRUM GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 228615		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 13070		PERF. 8370 - 8380	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KINDON GAS UNIT #1			WELL #:		9	RRCID -> 228661		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8381 - 8410	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCWATTERS, T. H.			WELL #:		10	RRCID -> 229424		COMPL. DATE 01/21/2007		TOTAL DEPTH 10609		PERF. 8356 - 8413	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #:		12	RRCID -> 229426		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 13240		PERF. 8238 - 8358	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II			WELL #:		17	RRCID -> 230107		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 13020		PERF. 7948 - 7994	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WORTHY "A" GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 230729		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13080		PERF. 8345 - 8351	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THOMPSON, C. C.				WELL #:	14	RRCID -> 231865		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13014		PERF. 8346 - 8354	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCWATTERS, T. H.				WELL #:	27	RRCID -> 232346		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 13016		PERF. 8375 - 8409	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DOBBS GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 233369		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8566 - 8627	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCWATTERS, T. H.				WELL #:	16	RRCID -> 233735		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12984		PERF. 8344 - 8402	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LARSON "A" II GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 233927		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 12935		PERF. 8337 - 8355	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KINDON GAS UNIT #1				WELL #:	5	RRCID -> 233942		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 13055		PERF. 8372 - 8401	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 234755		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 8056 - 8122	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 248667		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 11875		PERF. 8230 - 8342	
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-

POLLARD, J.M.		WELL #:		7		RRCID -> 251723		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 8248 - 8254	
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-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 253551		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 10557		PERF. 8289 - 8369	
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-

POLLARD, J. M. GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 253569		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8394 - 8333	
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-

KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10		RRCID -> 254363		COMPL. DATE 11/01/2009		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8508 - 8526	
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 256695		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8321 - 8366	
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-

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
KINDON GAS UNIT NO. 1				WELL #:	8	RRCID ->	261547	COMPL. DATE	05/17/2011	TOTAL	DEPTH	13030	PERF.	8402 - 8519
M	0	ALLOW CODE	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNT GAS UNIT 4				WELL #:	4	RRCID ->	266334	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL	DEPTH	13225	PERF.	8860 - 8874
03	2170 N	1833	-0-	-337	-0-	1833	2			Y	-0-			-0-
04	2040 N	1912	-0-	-128	-0-	1912	2			Y	-0-			-0-
05	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-			-0-
06	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-			-0-
07	1984 N	1561	-0-	-423	-0-	1561	2			Y	-0-			-0-
*08	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.				WELL #:	8	RRCID ->	273070	COMPL. DATE	03/18/2014	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.	8335 - 8430
03	744 N	237	-0-	-507	-0-	237	2			Y	-0-			-0-
04	570 N	88	-0-	-482	-0-	88	2			Y	-0-			-0-
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-			-0-
06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-			-0-
07	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-			-0-
08	961 N	885	-0-	-76	-0-	885	2			Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	274430	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL	DEPTH	11850	PERF.	8050 - 8057
03	403 N	276	-0-	-127	-0-	276	2			N	-0-			-0-
04	360 N	248	-0-	-112	-0-	248	2			N	-0-			-0-
05	310 N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-			-0-
06	270 N	213	-0-	-57	-0-	213	2			N	-0-			-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			-0-
*08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			-0-

H. L. & P. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	277430	COMPL. DATE	04/17/2015	TOTAL	DEPTH	15732	PERF.	9075 - 13221
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1				WELL #:	6	RRCID ->	282209	COMPL. DATE	12/14/2016	TOTAL	DEPTH	13102	PERF.	8442 - 8539
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
03		14601 X	6834	-0-	-7767	-0-			6834 3			N	-0-					-0-	
04		14767 X	14767	-0-	-0-	-0-			14767 3			N	-0-					-0-	
05		17554 X	17554	-0-	-0-	-0-			17554 3			N	-0-					-0-	
06		14130 X	9899	-0-	-4231	-0-			9899 3			N	-0-					-0-	
07		14601 X	10118	-0-	-4483	-0-			10118 3			N	-0-					-0-	
*08		19086 X	19086	-0-	-0-	-0-			19086 3			N	-0-					-0-	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC					120027														
KEECHI CREEK					WELL #: 1			RRCID -> 251359			COMPL. DATE 05/28/2008			TOTAL DEPTH 17667 PERF.14729 - 15179					
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-	
KEECHI CREEK A					WELL #: 2			RRCID -> 251405			COMPL. DATE 11/07/2008			TOTAL DEPTH 15280 PERF.14698 - 15045					
03		5196 X	5196	-0-	-0-	-0-			1250 1	3946 2		N	-0-					-0-	
04		5035 X	5035	-0-	-0-	-0-			1200 1	3835 2		N	-0-					-0-	
05		4507 X	4507	-0-	-0-	-0-			1250 1	3257 2		N	-0-					-0-	
06		2684 X	2684	-0-	-0-	-0-			700 1	1984 2		N	-0-					-0-	
07		4907 X	4907	-0-	-0-	-0-			1250 1	3657 2		N	-0-					-0-	
*08		5281 X	5281	-0-	-0-	-0-			1350 1	3931 2		N	-0-					-0-	
LEGACY RESERVES OPERATING LP					495445														
BURGHER "A"					WELL #: 1			RRCID -> 175734			COMPL. DATE 08/10/2000			TOTAL DEPTH 13580 PERF.12389 - 12873					
03		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-			1640 3			Y	-0-					-0-	
04		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-			1482 3			Y	-0-					-0-	
05		1519 N	1467	-0-	-52	-0-			1467 3			Y	-0-					-0-	
06		1470 N	1450	-0-	-20	-0-			1450 3			Y	-0-					-0-	
07		1519 N	1491	-0-	-28	-0-			1491 3			Y	-0-					-0-	
08		1457 N	1437	-0-	-20	-0-			1437 3			Y	-0-					-0-	
BURGHER "D"					WELL #: 1			RRCID -> 176274			COMPL. DATE 08/16/2000			TOTAL DEPTH 13250 PERF.12502 - 12649					
03		4836 X	4316	-0-	-520	-0-			4316 3			Y	-0-					-0-	
04		4650 X	4095	-0-	-555	-0-			4095 3			Y	-0-					-0-	
05		4650 X	4276	-0-	-374	-0-			4276 3			Y	-0-					-0-	
06		4500 X	4217	-0-	-283	-0-			4217 3			Y	-0-					-0-	
07		4309 X	4302	-0-	-7	-0-			4302 3			Y	-0-					-0-	
*08		4307 X	4307	-0-	-0-	-0-			4307 3			Y	-0-					-0-	
BURGHER "A"					WELL #: 2			RRCID -> 176275			COMPL. DATE 01/06/2000			TOTAL DEPTH 13540 PERF.13060 - 13392					
03		2077 X	566	-0-	-1511	-0-			566 3			Y	-0-					-0-	
04		2010 N	426	-0-	-1584	-0-			426 3			Y	-0-					-0-	
05		2046 N	415	-0-	-1631	-0-			415 3			Y	-0-					-0-	
06		540 N	194	-0-	-346	-0-			194 3			Y	-0-					-0-	
07		434 N	142	-0-	-292	-0-			142 3			Y	-0-					-0-	
*08		407 N	407	-0-	-0-	-0-			407 3			Y	-0-					-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)														
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
WILLIFORD "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 176276 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13079 - 13509														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
03	2666 X	2327	-0-	-339	-0-	2327	3			Y			-0-	-0-
04	2280 N	2210	-0-	-70	-0-	2210	3			Y			-0-	-0-
05	2325 N	2144	-0-	-181	-0-	2144	3			Y			-0-	-0-
06	2250 N	1885	-0-	-365	-0-	1885	3			Y			-0-	-0-
07	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			Y			-0-	-0-
*08	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			Y			-0-	-0-
SWANK "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 176719 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12261 - 12536														
03	2108 N	1746	-0-	-362	-0-	1746	3			N			-0-	13
04	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N			-0-	13
05	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N			-0-	13
06	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N			-0-	13
07	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N			-0-	13
08	1860 N	1733	-0-	-127	-0-	1733	3			N			-0-	13
BURGHER "C"														
WELL #: 1 RRCID -> 176721 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12973 - 13271														
03	5022 X	4121	-0-	-901	-0-	4121	3			Y			-0-	-0-
04	4680 X	3515	-0-	-1165	-0-	3515	3			Y			-0-	-0-
05	4433 X	4293	-0-	-140	-0-	4293	3			Y			-0-	-0-
06	4230 X	4170	-0-	-60	-0-	4170	3			Y			-0-	-0-
07	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	3			Y			-0-	-0-
*08	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	3			Y			-0-	-0-
BURGHER "G"														
WELL #: 1 RRCID -> 177316 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12966 - 13075														
03	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	6693	3	1	9	Y		1	1	-0-
04	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	3			Y				-0-
05	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	3			Y				-0-
06	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	3			Y				-0-
07	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	6337	3			Y				-0-
08	6510 X	6350	-0-	-160	-0-	6350	3			Y				-0-
BURGHER "D"														
WELL #: 8 RRCID -> 177771 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111														
03	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			Y			-0-	-0-
04	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			Y			-0-	-0-
05	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			Y			-0-	-0-
06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y			-0-	-0-
07	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			Y			-0-	-0-
*08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			Y			-0-	-0-
BURGHER "D"														
WELL #: 4 RRCID -> 178112 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152														
03	2387 X	2267	-0-	-120	-0-	2267	3			Y			-0-	-0-
04	2220 N	1972	-0-	-248	-0-	1972	3			Y			-0-	-0-
05	2356 N	2135	-0-	-221	-0-	2135	3			Y			-0-	-0-
06	2190 N	2054	-0-	-136	-0-	2054	3			Y			-0-	-0-
07	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			Y			-0-	-0-
08	2139 N	2113	-0-	-26	-0-	2113	3			Y			-0-	-0-
BURGHER "D"														
WELL #: 5 RRCID -> 178113 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 13068														
03	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			Y			-0-	-0-
04	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			Y			-0-	-0-
05	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			Y			-0-	-0-
06	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			Y			-0-	-0-
07	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			Y			-0-	-0-
*08	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			Y			-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) LEGACY RESERVES OPERATING LP BURGHER "D"										//CONT.// 25978 300 //CONT.// 495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										WELL #: 6		RRCID -> 178114		COMPL. DATE 05/23/2000		TOTAL DEPTH 13360		PERF.12837 - 13039	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03		7998 X	4626	-0-	-3372	-0-	-0-	4626	3			Y	-0-					-0-	
04		6360 X	4987	-0-	-1373	-0-	-0-	4987	3			Y	-0-					-0-	
05		6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	-0-	6068	3			Y	-0-					-0-	
06		5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	-0-	5576	3			Y	-0-					-0-	
07		5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	-0-	5576	3			Y	-0-					-0-	
08		6076 X	5894	-0-	-182	-0-	-0-	5894	3			Y	-0-					-0-	
BURGHER "D"										WELL #: 7		RRCID -> 178115		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 13516		PERF.13004 - 13226	
03		2077 X	1891	-0-	-186	-0-	-0-	1891	3			Y	-0-					-0-	
04		1920 N	1820	-0-	-100	-0-	-0-	1820	3			Y	-0-					-0-	
05		1860 N	1846	-0-	-14	-0-	-0-	1846	3			Y	-0-					-0-	
06		1830 N	1740	-0-	-90	-0-	-0-	1740	3			Y	-0-					-0-	
07		1891 N	1713	-0-	-178	-0-	-0-	1713	3			Y	-0-					-0-	
08		1860 N	1729	-0-	-131	-0-	-0-	1729	3			Y	-0-					-0-	
BURGHER "D"										WELL #: 9		RRCID -> 178325		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12858 - 13071	
03		1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	-0-	1857	3			Y	-0-					-0-	
04		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	-0-	1807	3			Y	-0-					-0-	
05		1240 N	1128	-0-	-112	-0-	-0-	1128	3			Y	-0-					-0-	
06		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	-0-	2119	3			Y	-0-					-0-	
07		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	-0-	1445	3			Y	-0-					-0-	
*08		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	-0-	1396	3			Y	-0-					-0-	
BURGHER "D"										WELL #: 3		RRCID -> 178331		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 13390		PERF.13071 - 13175	
03		248 N	198	-0-	-50	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-	
04		210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-	
05		248 N	236	-0-	-12	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-	
06		180 N	173	-0-	-7	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-	
07		296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-	
08		217 N	134	-0-	-83	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-	
BURGHER "C"										WELL #: 3		RRCID -> 179031		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13083 - 13402	
03		2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	-0-	2407	3			Y	-0-					-0-	
04		2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	-0-	2231	3			Y	-0-					-0-	
05		2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	-0-	2626	3			Y	-0-					-0-	
06		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	-0-	2257	3			Y	-0-					-0-	
07		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	-0-	2369	3			Y	-0-					-0-	
08		2635 N	2435	-0-	-200	-0-	-0-	2435	3			Y	-0-					-0-	
BURGHER "C"										WELL #: 2		RRCID -> 179043		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 13330		PERF.12958 - 13144	
03		2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	-0-	2777	3			Y	-0-					-0-	
04		2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	-0-	2688	3			Y	-0-					-0-	
05		2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	-0-	2811	3			Y	-0-					-0-	
06		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	-0-	2592	3			Y	-0-					-0-	
07		2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	-0-	2780	3			Y	-0-					-0-	
08		2821 N	2749	-0-	-72	-0-	-0-	2749	3			Y	-0-					-0-	
BURGHER "D"										WELL #: 10		RRCID -> 179046		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 13244		PERF.11790 - 13054	
03		1519 N	1295	-0-	-224	-0-	-0-	1295	3			Y	-0-					-0-	
04		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	-0-	1354	3			Y	-0-					-0-	
05		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	-0-	1629	3			Y	-0-					-0-	
06		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	-0-	1492	3			Y	-0-					-0-	
07		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	-0-	1445	3			Y	-0-					-0-	
08		1643 N	1628	-0-	-15	-0-	-0-	1628	3			Y	-0-					-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP																	
BURGHER "A"																	
WELL #: 5										RRCID -> 179439		COMPL. DATE 09/02/2000		TOTAL DEPTH 13625		PERF.13170 - 13410	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		2511 X	2245	-0-	-266	-0-	2245	3			Y	-0-					-0-
04		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			Y	-0-					-0-
05		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			Y	-0-					-0-
06		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			Y	-0-					-0-
07		2418 N	1990	-0-	-428	-0-	1990	3			Y	-0-					-0-
08		2449 N	2437	-0-	-12	-0-	2437	3			Y	-0-					-0-
BURGHER "C"																	
WELL #: 4										RRCID -> 179498		COMPL. DATE 09/08/2000		TOTAL DEPTH 13600		PERF.13076 - 13388	
03		1984 X	533	-0-	-1451	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
04		1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
05		1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
06		510 N	19	-0-	-491	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
07		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
*08		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
EVANS "A"																	
WELL #: 4										RRCID -> 179691		COMPL. DATE 09/26/2000		TOTAL DEPTH 13610		PERF.13156 - 13414	
03		3100 N	7703	-0-	4603	4603	7702	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04		3000 N	4296	-0-	1296	5899	4296	3			Y	-0-					-0-
05		3100 N	3738	-0-	638	6537	3738	3			Y	-0-					-0-
06		9409 X	2872	-0-	-6537	-0-	2872	3			Y	-0-					-0-
07		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			Y	-0-					-0-
08		3844 X	2399	-0-	-1445	-0-	2399	3			Y	-0-					-0-
BURGHER "C"																	
WELL #: 5										RRCID -> 179694		COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL DEPTH 13611		PERF.13111 - 13420	
03		6510 X	6189	-0-	-321	-0-	6189	3			Y	-0-					-0-
04		5760 X	5468	-0-	-292	-0-	5468	3			Y	-0-					-0-
05		5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	3			Y	-0-					-0-
06		6000 X	5301	-0-	-699	-0-	5301	3			Y	-0-					-0-
07		6200 X	5327	-0-	-873	-0-	5327	3			Y	-0-					-0-
08		6014 X	4719	-0-	-1295	-0-	4719	3			Y	-0-					-0-
EVANS "A"																	
WELL #: 3										RRCID -> 180064		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 13675		PERF.13202 - 13473	
03		1364 N	1176	-0-	-188	-0-	1176	3			Y	-0-					-0-
04		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			Y	-0-					-0-
05		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-					-0-
06		1140 N	931	-0-	-209	-0-	931	3			Y	-0-					-0-
07		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			Y	-0-					-0-
08		1364 N	1320	-0-	-44	-0-	1320	3			Y	-0-					-0-
BURGHER "A"																	
WELL #: 4										RRCID -> 180087		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 13560		PERF.12690 - 13346	
03		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			Y	-0-					-0-
04		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			Y	-0-					-0-
05		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			Y	-0-					-0-
06		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			Y	-0-					-0-
07		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			Y	-0-					-0-
08		1395 N	1235	-0-	-160	-0-	1235	3			Y	-0-					-0-
EVANS "A"																	
WELL #: 1										RRCID -> 180164		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 13676		PERF.12907 - 13487	
03		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			Y	-0-					-0-
04		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			Y	-0-					-0-
05		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			Y	-0-					-0-
06		2010 N	1639	-0-	-371	-0-	1639	3			Y	-0-					-0-
07		1891 N	1630	-0-	-261	-0-	1630	3			Y	-0-					-0-
*08		2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)										//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP										//CONT.// 495445									
BURGHER "G"										WELL #: 2		RRCID -> 180290		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 13248		PERF.12779 - 13029	
M	0	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		
03		3844 X	2564	-0-	-1280	-0-	2564	3			Y	-0-					-0-		
04		4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	3			Y	-0-					-0-		
05		3844 X	3416	-0-	-428	-0-	3416	3			Y	-0-					-0-		
06		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			Y	-0-					-0-		
07		4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3			Y	-0-					-0-		
08		3224 X	2908	-0-	-316	-0-	2908	3			Y	-0-					-0-		
BURGHER "G"										WELL #: 3		RRCID -> 180596		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 13270		PERF.12624 - 13088	
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-		
BURGHER "E"										WELL #: 1		RRCID -> 180637		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12875 - 13165	
03		2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			Y	-0-					-0-		
04		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			Y	-0-					-0-		
05		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			Y	-0-					-0-		
06		1800 N	1594	-0-	-206	-0-	1594	3			Y	-0-					-0-		
07		1860 N	1491	-0-	-369	-0-	1491	3			Y	-0-					-0-		
*08		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			Y	-0-					-0-		
EVANS "A"										WELL #: 2		RRCID -> 180660		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 13535		PERF.13212 - 13356	
03		1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			Y	-0-					-0-		
04		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			Y	-0-					-0-		
05		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			Y	-0-					-0-		
06		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			Y	-0-					-0-		
07		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			Y	-0-					-0-		
08		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			Y	-0-					-0-		
EVANS "A"										WELL #: 5		RRCID -> 180661		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 13595		PERF.12856 - 13388	
03		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-		
04		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					-0-		
05		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-		
06		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-		
07		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-		
08		589 N	356	-0-	-233	-0-	356	3			Y	-0-					-0-		
BURGHER "A"										WELL #: 7		RRCID -> 180849		COMPL. DATE 12/28/2000		TOTAL DEPTH 13570		PERF.13076 - 13270	
03		1178 N	503	-0-	-675	-0-	503	3			Y	-0-					-0-		
04		630 N	552	-0-	-78	-0-	552	3			Y	-0-					-0-		
05		651 N	416	-0-	-235	-0-	416	3			Y	-0-					-0-		
06		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-		
07		558 N	357	-0-	-201	-0-	357	3			Y	-0-					-0-		
*08		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-					-0-		
MOODY "A"										WELL #: 1		RRCID -> 181104		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 13210		PERF.12476 - 13014	
03		9980 X	9980	-0-	-0-	-0-	9978	3	2	9	Y	2	2	1			-0-		
04		8911 X	8911	-0-	-0-	-0-	8911	3			Y	-0-					-0-		
05		9416 X	9416	-0-	-0-	-0-	9416	3			Y	-0-					-0-		
06		7740 X	7658	-0-	-82	-0-	7658	3			Y	-0-					-0-		
07		8595 X	8595	-0-	-0-	-0-	8595	3			Y	-0-					-0-		
08		9424 X	8778	-0-	-646	-0-	8778	3			Y	-0-					-0-		

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)														
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
BURGHER "B"														
WELL #: 3 RRCID -> 181537 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12844 - 13276														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
03	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3						N	-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3						N	-0-
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3						N	-0-
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3						N	-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3						N	-0-
08	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3						N	-0-
BURGHER "E"														
WELL #: 4 RRCID -> 181678 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074														
03	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3						Y	-0-
04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3						Y	-0-
05	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3						Y	-0-
06	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3						Y	-0-
07	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3						Y	-0-
08	1395 N	1308	-0-	-87	-0-	1308	3						Y	-0-
BURGHER "E"														
WELL #: 2 RRCID -> 181679 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886														
03	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3						Y	-0-
04	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3						Y	-0-
05	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3						Y	-0-
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3						Y	-0-
07	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3						Y	-0-
08	1209 N	846	-0-	-363	-0-	846	3						Y	-0-
BURGHER "C"														
WELL #: 9 RRCID -> 181680 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150														
03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3						Y	-0-
04	810 N	656	-0-	-154	-0-	656	3						Y	-0-
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3						Y	-0-
06	810 N	728	-0-	-82	-0-	728	3						Y	-0-
07	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3						Y	-0-
08	868 N	770	-0-	-98	-0-	770	3						Y	-0-
BURGHER "D"														
WELL #: 12 RRCID -> 181979 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12903 - 13110														
03	2604 X	2602	-0-	-2	-0-	2602	3						Y	-0-
04	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3						Y	-0-
05	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3						Y	-0-
06	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3						Y	-0-
07	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3						Y	-0-
*08	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3						Y	-0-
BURGHER "D"														
WELL #: 11 RRCID -> 182035 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12961 - 13144														
03	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	3						Y	-0-
04	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	3						Y	-0-
05	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	3						Y	-0-
06	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	3						Y	-0-
07	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	3						Y	-0-
*08	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	3						Y	-0-
BURGHER "C"														
WELL #: 8 RRCID -> 182074 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13234 - 13492														
03	2728 X	2558	-0-	-170	-0-	2558	3						Y	-0-
04	2640 N	1956	-0-	-684	-0-	1956	3						Y	-0-
05	2728 X	1941	-0-	-787	-0-	1941	3						Y	-0-
06	2640 X	1783	-0-	-857	-0-	1783	3						Y	-0-
07	2728 X	1604	-0-	-1124	-0-	1604	3						Y	-0-
08	1922 X	1577	-0-	-345	-0-	1577	3						Y	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)														CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP																	
BURGHER "E"																	
WELL #: 3 RRCID -> 182570 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12404 - 12834																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			Y	-0-					47	
04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			Y	-0-					47	
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					47	
06	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			Y	-0-					47	
07	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			Y	-0-					47	
*08	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			Y	-0-					47	
BURGHER "C"																	
WELL #: 6 RRCID -> 182633 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13387 - 13611																	
03	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			Y	-0-					-0-	
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-					-0-	
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					-0-	
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-					-0-	
07	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			Y	-0-					-0-	
08	899 N	897	-0-	-2	-0-	897	3			Y	-0-					-0-	
BURGHER "A"																	
WELL #: 6 RRCID -> 182831 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13188 - 13368																	
03	3224 X	3092	-0-	-132	-0-	3092	3			Y	-0-					-0-	
04	3060 X	3018	-0-	-42	-0-	3018	3			Y	-0-					-0-	
05	3162 X	2967	-0-	-195	-0-	2967	3			Y	-0-					-0-	
06	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			Y	-0-					-0-	
07	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			Y	-0-					-0-	
*08	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	3			Y	-0-					-0-	
MOODY "A"																	
WELL #: 3 RRCID -> 182908 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12493 - 12812																	
03	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			Y	-0-					-0-	
04	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			Y	-0-					-0-	
05	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			Y	-0-					-0-	
06	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			Y	-0-					-0-	
07	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-	
*08	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			Y	-0-					-0-	
EVANS "A"																	
WELL #: 6 RRCID -> 182909 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12220 - 13515																	
03	2263 X	2109	-0-	-154	-0-	2109	3			Y	-0-					-0-	
04	1980 N	1900	-0-	-80	-0-	1900	3			Y	-0-					-0-	
05	2077 N	1888	-0-	-189	-0-	1888	3			Y	-0-					-0-	
06	2040 N	1995	-0-	-45	-0-	1995	3			Y	-0-					-0-	
07	1953 N	1933	-0-	-20	-0-	1933	3			Y	-0-					-0-	
08	1891 N	1888	-0-	-3	-0-	1888	3			Y	-0-					-0-	
MOODY "A"																	
WELL #: 4 RRCID -> 183148 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12476 - 12802																	
03	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			Y	-0-					-0-	
04	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			Y	-0-					-0-	
05	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			Y	-0-					-0-	
06	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			Y	-0-					-0-	
07	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			Y	-0-					-0-	
08	1581 N	1213	-0-	-368	-0-	1213	3			Y	-0-					-0-	
EVANS "A"																	
WELL #: 10 RRCID -> 183263 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 13735 PERF.12911 - 13416																	
03	2139 N	1416	-0-	-723	-0-	1416	3			Y	-0-					-0-	
04	1590 N	1540	-0-	-50	-0-	1540	3			Y	-0-					-0-	
05	1550 N	1436	-0-	-114	-0-	1436	3			Y	-0-					-0-	
06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			Y	-0-					-0-	
07	1581 N	1495	-0-	-86	-0-	1495	3			Y	-0-					-0-	
08	1426 N	1309	-0-	-117	-0-	1309	3			Y	-0-					-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)												CNTY: FREESTONE								
LEGACY RESERVES OPERATING LP																				
SMITH "A"																				
WELL #: 1																				
RRCID -> 183307																				
COMPL. DATE 04/24/2001																				
TOTAL DEPTH 13620																				
PERF.12915 - 13385																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	341 N	336	-0-		-5	-0-				336	3			N	-0-					-0-
04	330 N	314	-0-		-16	-0-				314	3			N	-0-					-0-
05	341 N	328	-0-		-13	-0-				328	3			N	-0-					-0-
06	622 N	622	-0-		-0-	-0-				622	3			N	-0-					-0-
07	672 N	672	-0-		-0-	-0-				672	3			N	-0-					-0-
*08	538 N	538	-0-		-0-	-0-				538	3			N	-0-					-0-
EVANS "A"																				
WELL #: 7																				
RRCID -> 183328																				
COMPL. DATE 04/25/2001																				
TOTAL DEPTH 13580																				
PERF.13270 - 13416																				
03	1780 N	1780	-0-		-0-	-0-				1780	3			Y	-0-					-0-
04	2264 N	2264	-0-		-0-	-0-				2264	3			Y	-0-					-0-
05	2342 N	2342	-0-		-0-	-0-				2342	3			Y	-0-					-0-
06	2095 N	2095	-0-		-0-	-0-				2095	3			Y	-0-					-0-
07	2100 N	2100	-0-		-0-	-0-				2100	3			Y	-0-					-0-
*08	3090 N	3090	-0-		-0-	-0-				3090	3			Y	-0-					-0-
MOODY "A"																				
WELL #: 2																				
RRCID -> 183590																				
COMPL. DATE 04/19/2001																				
TOTAL DEPTH 13205																				
PERF.12832 - 12960																				
03	4078 X	4078	-0-		-0-	-0-				4078	3			Y	-0-					-0-
04	3891 X	3891	-0-		-0-	-0-				3891	3			Y	-0-					-0-
05	3950 X	3950	-0-		-0-	-0-				3950	3			Y	-0-					-0-
06	3930 X	3738	-0-		-192	-0-				3738	3			Y	-0-					-0-
07	4061 X	3852	-0-		-209	-0-				3852	3			Y	-0-					-0-
08	4030 X	3895	-0-		-135	-0-				3895	3			Y	-0-					-0-
BURGHER "G"																				
WELL #: 6																				
RRCID -> 183593																				
COMPL. DATE 05/04/2001																				
TOTAL DEPTH 13190																				
PERF.12900 - 12982																				
03	3069 X	2518	-0-		-551	-0-				2518	3			Y	-0-					-0-
04	2970 X	2476	-0-		-494	-0-				2476	3			Y	-0-					-0-
05	3069 X	2378	-0-		-691	-0-				2378	3			Y	-0-					-0-
06	2970 X	2278	-0-		-692	-0-				2278	3			Y	-0-					-0-
07	3069 X	2356	-0-		-713	-0-				2356	3			Y	-0-					-0-
*08	2378 X	2378	-0-		-0-	-0-				2378	3			Y	-0-					-0-
EVANS "A"																				
WELL #: 8																				
RRCID -> 183594																				
COMPL. DATE 05/11/2001																				
TOTAL DEPTH 13550																				
PERF.13096 - 13368																				
03	2325 X	1191	-0-		-1134	-0-				1191	3			Y	-0-					-0-
04	1380 N	1214	-0-		-166	-0-				1214	3			Y	-0-					-0-
05	1438 N	1438	-0-		-0-	-0-				1438	3			Y	-0-					-0-
06	1546 N	1546	-0-		-0-	-0-				1546	3			Y	-0-					-0-
07	1646 N	1646	-0-		-0-	-0-				1646	3			Y	-0-					-0-
*08	1624 N	1624	-0-		-0-	-0-				1624	3			Y	-0-					-0-
NEAL "B"																				
WELL #: 1																				
RRCID -> 183686																				
COMPL. DATE 05/12/2001																				
TOTAL DEPTH 13402																				
PERF.12778 - 13232																				
03	992 N	451	-0-		-541	-0-				451	3			N	-0-					-0-
04	960 N	595	-0-		-365	-0-				595	3			N	-0-					-0-
05	744 N	564	-0-		-180	-0-				564	3			N	-0-					-0-
06	1127 N	1127	-0-		-0-	-0-				1127	3			N	-0-					-0-
07	666 N	666	-0-		-0-	-0-				666	3			N	-0-					-0-
*08	604 N	604	-0-		-0-	-0-				604	3			N	-0-					-0-
BURGHER "C"																				
WELL #: 15																				
RRCID -> 183830																				
COMPL. DATE 05/30/2001																				
TOTAL DEPTH 13550																				
PERF.13060 - 13366																				
03	3131 X	3043	-0-		-88	-0-				3043	3			Y	-0-					-0-
04	3000 X	2916	-0-		-84	-0-				2916	3			Y	-0-					-0-
05	3038 X	2991	-0-		-47	-0-				2991	3			Y	-0-					-0-
06	2940 X	2864	-0-		-76	-0-				2864	3			Y	-0-					-0-
07	3038 X	3024	-0-		-14	-0-				3024	3			Y	-0-					-0-
*08	3100 N	3136	-0-		36	-0-			36	3136	3			Y	-0-					-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
03		682 N	251	-0-	-431	-0-	251	3			Y	-0-					-0-		
04		510 N	470	-0-	-40	-0-	470	3			Y	-0-					-0-		
05		558 N	384	-0-	-174	-0-	384	3			Y	-0-					-0-		
06		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			Y	-0-					-0-		
07		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			Y	-0-					-0-		
*08		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-		

BURGHER "A"										WELL #: 9		RRCID -> 184033		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 13616		PERF.12779 - 13442	
03		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-					-0-		
04		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-		
05		589 N	571	-0-	-18	-0-	571	3			Y	-0-					-0-		
06		570 N	528	-0-	-42	-0-	528	3			Y	-0-					-0-		
07		589 N	527	-0-	-62	-0-	527	3			Y	-0-					-0-		
08		558 N	475	-0-	-83	-0-	475	3			Y	-0-					-0-		

WILLIFORD "A"										WELL #: 3		RRCID -> 184349		COMPL. DATE 03/29/2016		TOTAL DEPTH 13515		PERF.12500 - 13330	
03		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-		
04		510 N	482	-0-	-28	-0-	482	3			Y	-0-					-0-		
05		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					-0-		
06		570 N	99	-0-	-471	-0-	99	3			Y	-0-					-0-		
07		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-					-0-		
*08		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					-0-		

BURGHER "A"										WELL #: 10		RRCID -> 184358		COMPL. DATE 06/27/2001		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12780 - 13874	
03		3 N	-0-	-0-	-3	-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-		

BURGHER "B"										WELL #: 1		RRCID -> 184441		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 14000		PERF.12834 - 13365	
03		186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-		
04		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-		
05		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-		
06		180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-		
07		186 N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-		
08		186 N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-		

BURGHER "G"										WELL #: 7		RRCID -> 184480		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 13385		PERF.12967 - 13216	
03		3224 X	598	-0-	-2626	-0-	598	3			Y	-0-					-0-		
04		3060 X	977	-0-	-2083	-0-	977	3			Y	-0-					-0-		
05		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			Y	-0-					-0-		
06		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			Y	-0-					-0-		
07		2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			Y	-0-					-0-		
08		2914 N	2457	-0-	-457	-0-	2457	3			Y	-0-					-0-		

BURGHER "E"										WELL #: 7		RRCID -> 184527		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 13320		PERF.13035 - 13142	
03		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			Y	-0-					-0-		
04		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			Y	-0-					-0-		
05		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			Y	-0-					-0-		
06		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			Y	-0-					-0-		
07		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			Y	-0-					-0-		
*08		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			Y	-0-					-0-		

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)														
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
WILLIFORD "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 184638 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13086 - 13342														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3689 X	3405	-0-	-284	-0-	3405	3			Y	-0-			-0-
04	3570 X	3258	-0-	-312	-0-	3258	3			Y	-0-			-0-
05	3596 X	3292	-0-	-304	-0-	3292	3			Y	-0-			-0-
06	3450 X	3151	-0-	-299	-0-	3151	3			Y	-0-			-0-
07	3534 X	3231	-0-	-303	-0-	3231	3			Y	-0-			-0-
08	3286 X	3193	-0-	-93	-0-	3193	3			Y	-0-			-0-
BURGHER "C"														
WELL #: 17 RRCID -> 184936 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13299 - 13400														
03	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3			Y	-0-			-0-
04	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3			Y	-0-			-0-
05	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	3			Y	-0-			-0-
06	3480 X	3450	-0-	-30	-0-	3450	3			Y	-0-			-0-
07	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			Y	-0-			-0-
08	3689 X	3603	-0-	-86	-0-	3603	3			Y	-0-			-0-
WILLIFORD "A"														
WELL #: 4 RRCID -> 185355 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13032 - 13290														
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-			-0-
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-			-0-
05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			Y	-0-			-0-
06	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			Y	-0-			-0-
07	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			Y	-0-			-0-
*08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-			-0-
BURGHER "E"														
WELL #: 11 RRCID -> 185378 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 12945														
03	806 N	566	-0-	-240	-0-	566	3			Y	-0-			-0-
04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			Y	-0-			-0-
05	806 N	479	-0-	-327	-0-	479	3			Y	-0-			-0-
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			Y	-0-			-0-
07	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			Y	-0-			-0-
*08	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			Y	-0-			-0-
BURGHER "E"														
WELL #: 8 RRCID -> 185450 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13067 - 13330														
03	2449 X	2212	-0-	-237	-0-	2212	3			Y	-0-			-0-
04	2370 X	2134	-0-	-236	-0-	2134	3			Y	-0-			-0-
05	2449 X	2175	-0-	-274	-0-	2175	3			Y	-0-			-0-
06	2370 X	1980	-0-	-390	-0-	1980	3			Y	-0-			-0-
07	2201 N	1829	-0-	-372	-0-	1829	3			Y	-0-			-0-
08	2170 N	1679	-0-	-491	-0-	1679	3			Y	-0-			-0-
BURGHER "D"														
WELL #: 14 RRCID -> 185484 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12479 - 12972														
03	2077 X	1855	-0-	-222	-0-	1855	3			Y	-0-			-0-
04	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			Y	-0-			-0-
05	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			Y	-0-			-0-
06	1800 N	1689	-0-	-111	-0-	1689	3			Y	-0-			-0-
07	1829 N	1723	-0-	-106	-0-	1723	3			Y	-0-			-0-
*08	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			Y	-0-			-0-
PHILLIP IVY "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 185596 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13146 - 13346														
03	2883 X	2346	-0-	-537	-0-	2346	3			Y	-0-			-0-
04	2340 N	2222	-0-	-118	-0-	2222	3			Y	-0-			-0-
05	2263 N	2224	-0-	-39	-0-	2224	3			Y	-0-			-0-
06	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			Y	-0-			-0-
07	2294 N	2216	-0-	-78	-0-	2216	3			Y	-0-			-0-
08	2232 N	1958	-0-	-274	-0-	1958	3			Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)										//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP										//CONT.// 495445											
NEAL "B"										WELL #: 2		RRCID -> 185932		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13232 - 13411			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
03		3999 X	3175	-0-		-824	-0-				3175 3			N	-0-						-0-
04		3570 X	3555	-0-		-15	-0-				3555 3			N	-0-						-0-
05		3689 X	1909	-0-		-1780	-0-				1909 3			N	-0-						-0-
06		3570 X	499	-0-		-3071	-0-				499 3			N	-0-						-0-
07		3689 X	766	-0-		-2923	-0-				766 3			N	-0-						-0-
08		3689 X	893	-0-		-2796	-0-				893 3			N	-0-						-0-
BURGHER "G"										WELL #: 5		RRCID -> 186127		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 13170		PERF.12342 - 12700			
03		790 N	790	-0-		-0-	-0-				790 3			Y	-0-						-0-
04		807 N	807	-0-		-0-	-0-				807 3			Y	-0-						-0-
05		1010 N	1010	-0-		-0-	-0-				1010 3			Y	-0-						-0-
06		865 N	865	-0-		-0-	-0-				865 3			Y	-0-						-0-
07		832 N	832	-0-		-0-	-0-				832 3			Y	-0-						-0-
08		1023 N	810	-0-		-213	-0-				810 3			Y	-0-						-0-
WILLIFORD "A"										WELL #: 5		RRCID -> 186128		COMPL. DATE 09/13/2001		TOTAL DEPTH 13665		PERF.13228 - 13466			
03		3472 X	2516	-0-		-956	-0-				2516 3			Y	-0-						-0-
04		2640 X	2372	-0-		-268	-0-				2372 3			Y	-0-						-0-
05		2604 X	1829	-0-		-775	-0-				1829 3			Y	-0-						-0-
06		2520 X	2104	-0-		-416	-0-				2104 3			Y	-0-						-0-
07		2573 X	2347	-0-		-226	-0-				2347 3			Y	-0-						-0-
*08		2551 N	2551	-0-		-0-	-0-				2551 3			Y	-0-						-0-
BURGHER "C"										WELL #: 11		RRCID -> 186160		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 13610		PERF.13276 - 13445			
03		3503 X	3453	-0-		-50	-0-				3453 3			Y	-0-						-0-
04		3390 X	3389	-0-		-1	-0-				3389 3			Y	-0-						-0-
05		3508 X	3508	-0-		-0-	-0-				3508 3			Y	-0-						-0-
06		3407 X	3407	-0-		-0-	-0-				3407 3			Y	-0-						-0-
07		3637 X	3637	-0-		-0-	-0-				3637 3			Y	-0-						-0-
*08		3576 X	3576	-0-		-0-	-0-				3576 3			Y	-0-						-0-
BURGHER "D"										WELL #: 13		RRCID -> 186419		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 13230		PERF.12968 - 13048			
03		2573 X	2477	-0-		-96	-0-				2477 3			Y	-0-						-0-
04		2490 N	2385	-0-		-105	-0-				2385 3			Y	-0-						-0-
05		2573 N	2497	-0-		-76	-0-				2497 3			Y	-0-						-0-
06		2425 N	2425	-0-		-0-	-0-				2425 3			Y	-0-						-0-
07		2519 N	2519	-0-		-0-	-0-				2519 3			Y	-0-						-0-
08		2511 N	2483	-0-		-28	-0-				2483 3			Y	-0-						-0-
PARKER, LOUETTA "A"										WELL #: 1		RRCID -> 186459		COMPL. DATE 09/16/2001		TOTAL DEPTH 17521		PERF.14939 - 15216			
03		62 N	57	-0-		-5	-0-				57 3			N	-0-						-0-
04		90 N	48	-0-		-42	-0-				48 3			N	-0-						-0-
05		62 N	22	-0-		-40	-0-				22 3			N	-0-						-0-
06		60 N	17	-0-		-43	-0-				17 3			N	-0-						-0-
07		72 N	72	-0-		-0-	-0-				72 3			N	-0-						-0-
*08		129 N	129	-0-		-0-	-0-				129 3			N	-0-						-0-
BURGHER "D"										WELL #: 16		RRCID -> 186561		COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12870 - 12995			
03		3875 X	3589	-0-		-286	-0-				3589 3			Y	-0-						-0-
04		3660 X	3504	-0-		-156	-0-				3504 3			Y	-0-						-0-
05		3606 X	3606	-0-		-0-	-0-				3606 3			Y	-0-						-0-
06		3517 X	3517	-0-		-0-	-0-				3517 3			Y	-0-						-0-
07		3668 X	3668	-0-		-0-	-0-				3668 3			Y	-0-						-0-
08		3596 X	3532	-0-		-64	-0-				3532 3			Y	-0-						-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP															
BURGHER "G"															

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)										25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP										//CONT.//											
IVY, PHILLIP "A"										//CONT.//		495445									
										WELL #:		4		RRCID -> 187478		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 13585		PERF.13142 - 13396	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	-0-				2749	3			Y	-0-					-0-	
04	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	-0-				2288	3			Y	-0-					-0-	
05	2511 N	-0-	-0-	-2511	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
06	2520 N	177	-0-	-2343	-0-	-0-				177	3			Y	-0-					-0-	
07	2356 N	341	-0-	-2015	-0-	-0-				341	3			Y	-0-					-0-	
*08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-				274	3			Y	-0-					-0-	
MOODY "A"										WELL #:		7		RRCID -> 187570		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 13125		PERF.12338 - 12706	
03	217 N	129	-0-	-88	-0-	-0-				129	3			Y	-0-					-0-	
04	180 N	157	-0-	-23	-0-	-0-				157	3			Y	-0-					-0-	
05	217 N	146	-0-	-71	-0-	-0-				146	3			Y	-0-					-0-	
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-				126	3			Y	-0-					-0-	
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	-0-				140	3			Y	-0-					-0-	
*08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-				202	3			Y	-0-					-0-	
BURGHER "E"										WELL #:		6		RRCID -> 187695		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 13540		PERF.13188 - 13332	
03	8215 X	6312	-0-	-1903	-0-	-0-				6311	3	1	9	Y	1	1	1			-0-	
04	7950 X	6989	-0-	-961	-0-	-0-				6989	3			Y	-0-					-0-	
05	7533 X	7179	-0-	-354	-0-	-0-				7179	3			Y	-0-					-0-	
06	7200 X	7070	-0-	-130	-0-	-0-				7070	3			Y	-0-					-0-	
07	7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	-0-				7264	3			Y	-0-					-0-	
08	7161 X	6902	-0-	-259	-0-	-0-				6902	3			Y	-0-					-0-	
BURGHER "D"										WELL #:		2		RRCID -> 187872		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH N/A		PERF.14636 - 14641	
03	6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	-0-				6983	3	1	9	Y	1	1	1			-0-	
04	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	-0-				6570	3			Y	-0-					-0-	
05	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	-0-				7484	3			Y	-0-					-0-	
06	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	-0-				6381	3			Y	-0-					-0-	
07	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	-0-				6300	3			Y	-0-					-0-	
08	7471 X	6263	-0-	-1208	-0-	-0-				6263	3			Y	-0-					-0-	
BURGHER "A"										WELL #:		14		RRCID -> 187957		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 13730		PERF.13456 - 13514	
03	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	-0-				3689	3			Y	-0-					-0-	
04	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	-0-				3558	3			Y	-0-					-0-	
05	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	-0-				3613	3			Y	-0-					-0-	
06	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	-0-				3486	3			Y	-0-					-0-	
07	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	-0-				3541	3			Y	-0-					-0-	
08	3627 X	3560	-0-	-67	-0-	-0-				3560	3			Y	-0-					-0-	
BURGHER "C"										WELL #:		10		RRCID -> 187987		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 13500		PERF.13038 - 13247	
03	713 N	322	-0-	-391	-0-	-0-				322	3			Y	-0-					-0-	
04	360 N	350	-0-	-10	-0-	-0-				350	3			Y	-0-					-0-	
05	310 N	283	-0-	-27	-0-	-0-				283	3			Y	-0-					-0-	
06	300 N	299	-0-	-1	-0-	-0-				299	3			Y	-0-					-0-	
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-				621	3			Y	-0-					-0-	
*08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	-0-				662	3			Y	-0-					-0-	
IVY, PHILLIP "A"										WELL #:		3		RRCID -> 188001		COMPL. DATE 09/29/2001		TOTAL DEPTH 13540		PERF.12882 - 13348	
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-				594	3			Y	-0-					-0-	
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	-0-				641	3			Y	-0-					-0-	
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-				570	3			Y	-0-					-0-	
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	-0-				512	3			Y	-0-					-0-	
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-				489	3			Y	-0-					-0-	
08	558 N	475	-0-	-83	-0-	-0-				475	3			Y	-0-					-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP															
BURGHER "E"															

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)														
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
BOWERS "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 189475 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 13236 PERF.12940 - 13059														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			Y	-0-			-0-
04	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			Y	-0-			-0-
05	1426 N	1234	-0-	-192	-0-	1234	3			Y	-0-			-0-
06	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			Y	-0-			-0-
07	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			Y	-0-			-0-
*08	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			Y	-0-			-0-
IVY, PHILLIP "A"														
WELL #: 7 RRCID -> 189518 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 13288														
03	4464 X	3898	-0-	-566	-0-	3898	3			Y	-0-			124
04	4320 X	3975	-0-	-345	-0-	3975	3			Y	-0-			124
05	4464 X	4124	-0-	-340	-0-	4124	3			Y	-0-			124
06	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3			Y	-0-			124
07	4123 X	4009	-0-	-114	-0-	4009	3			Y	-0-			124
08	4123 X	4009	-0-	-114	-0-	4009	3			Y	-0-			124
BONNER, HUNTER "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 189530 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073														
03	3503 X	2138	-0-	-1365	-0-	2138	3			Y	-0-			60
04	3000 X	2918	-0-	-82	-0-	2918	3			Y	-0-			60
05	3100 X	2711	-0-	-389	-0-	2711	3			Y	-0-			60
06	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			Y	-0-			60
07	3007 X	2779	-0-	-228	-0-	2779	3			Y	-0-			60
*08	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			Y	-0-			60
BURGHER "G"														
WELL #: 8 RRCID -> 189555 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278														
03	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	3			Y	-0-			-0-
04	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	3			Y	-0-			-0-
05	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	3			Y	-0-			-0-
06	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	3			Y	-0-			-0-
07	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	3			Y	-0-			-0-
*08	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	3			Y	-0-			-0-
APC ANDERSON														
WELL #: 1 RRCID -> 189696 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226														
03	3162 X	2989	-0-	-173	-0-	2989	3			N	-0-			-0-
04	3000 X	2162	-0-	-838	-0-	2162	3			N	-0-			-0-
05	3100 X	657	-0-	-2443	-0-	657	3			N	-0-			-0-
06	3000 X	1176	-0-	-1824	-0-	1176	3			N	-0-			-0-
07	3069 X	1547	-0-	-1522	-0-	1547	3			N	-0-			-0-
08	2976 X	1831	-0-	-1145	-0-	1831	3			N	-0-			-0-
PARKER, J & L "E"														
WELL #: 2 RRCID -> 190006 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 12956														
03	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			Y	-0-			-0-
04	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			Y	-0-			-0-
05	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			Y	-0-			-0-
06	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			Y	-0-			-0-
07	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			Y	-0-			-0-
*08	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			Y	-0-			-0-
IVY, PHILLIP "A"														
WELL #: 8 RRCID -> 190170 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13388														
03	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	3			Y	-0-			-0-
04	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	3			Y	-0-			-0-
05	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	3			Y	-0-			-0-
06	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	3			Y	-0-			-0-
07	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	3			Y	-0-			-0-
08	3720 X	3716	-0-	-4	-0-	3716	3			Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)										//CONT.//		25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP										//CONT.//		495445											
IVY, BETTY JEAN 'A'										WELL #:		2		RRCID -> 190761		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 13180		PERF.12814 - 13000			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE		
03		6169 X	5356	-0-		-813		-0-		5356	3				Y	-0-				-0-			
04		5550 X	5333	-0-		-217		-0-		5333	3				Y	-0-				-0-			
05		5735 X	5152	-0-		-583		-0-		5152	3				Y	-0-				-0-			
06		5550 X	5245	-0-		-305		-0-		5245	3				Y	-0-				-0-			
07		5673 X	5257	-0-		-416		-0-		5257	3				Y	-0-				-0-			
*08		5316 X	5316	-0-		-0-		-0-		5316	3				Y	-0-				-0-			
IVY, BETTY JEAN "A"										WELL #:		5		RRCID -> 190839		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12984 - 13090			
03		5650 X	5650	-0-		-0-		-0-		5650	3				Y	-0-				-0-			
04		5615 X	5615	-0-		-0-		-0-		5615	3				Y	-0-				-0-			
05		5332 X	5295	-0-		-37		-0-		5295	3				Y	-0-				-0-			
06		5229 X	5229	-0-		-0-		-0-		5229	3				Y	-0-				-0-			
07		5426 X	5426	-0-		-0-		-0-		5426	3				Y	-0-				-0-			
*08		5642 X	5642	-0-		-0-		-0-		5642	3				Y	-0-				-0-			
IVY, PHILLIP "A"										WELL #:		10		RRCID -> 191213		COMPL. DATE 09/24/2002		TOTAL DEPTH 13650		PERF.13354 - 13446			
03		3675 X	3675	-0-		-0-		-0-		3675	3				Y	-0-				-0-			
04		3207 X	3207	-0-		-0-		-0-		3207	3				Y	-0-				-0-			
05		3254 X	3254	-0-		-0-		-0-		3254	3				Y	-0-				-0-			
06		3216 X	3216	-0-		-0-		-0-		3216	3				Y	-0-				-0-			
07		3224 X	3164	-0-		-60		-0-		3164	3				Y	-0-				-0-			
*08		3308 X	3308	-0-		-0-		-0-		3308	3				Y	-0-				-0-			
BONNER, HUNTER "A"										WELL #:		4		RRCID -> 191389		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 13400		PERF.13014 - 13181			
03		3717 X	3717	-0-		-0-		-0-		3717	3				Y	-0-				-0-			
04		3530 X	3530	-0-		-0-		-0-		3530	3				Y	-0-				-0-			
05		3645 X	3645	-0-		-0-		-0-		3645	3				Y	-0-				-0-			
06		3378 X	3378	-0-		-0-		-0-		3378	3				Y	-0-				-0-			
07		3131 X	1652	-0-		-1479		-0-		1652	3				Y	-0-				-0-			
*08		3699 X	3699	-0-		-0-		-0-		3699	3				Y	-0-				-0-			
IVY, PHILLIP "A"										WELL #:		9		RRCID -> 191500		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 13636		PERF.13222 - 13460			
03		3224 X	601	-0-		-2623		-0-		601	3				Y	-0-				-0-			
04		1560 X	-0-	-0-		-1560		-0-							Y	-0-				-0-			
05		1612 X	-0-	-0-		-1612		-0-							Y	-0-				-0-			
06		1260 X	-0-	-0-		-1260		-0-							Y	-0-				-0-			
07		589 X	-0-	-0-		-589		-0-							Y	-0-				-0-			
08		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-				-0-			
BURGHER "A"										WELL #:		8		RRCID -> 191647		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12777		PERF.12280 - 12670			
03		PRTL PLG	-0-	-0-		-0-		51							N	-0-				-0-			
04		PRTL PLG	-0-	-0-		-0-		51							N	-0-				-0-			
05		PRTL PLG	-0-	-0-		-0-		51							N	-0-				-0-			
06		PRTL PLG	-0-	-0-		-0-		51							N	-0-				-0-			
07		PRTL PLG	-0-	-0-		-0-		51							N	-0-				-0-			
08		PRTL PLG	-0-	-0-		-0-		51							N	-0-				-0-			
APC CLARIDGE "A"										WELL #:		1		RRCID -> 191922		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 13305		PERF.12936 - 13100			
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-			

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
LEGACY RESERVES OPERATING LP													
APC ANDERSON													

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)														
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
IVY, BETTY JEAN "A"														
WELL #: 4 RRCID -> 193618 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12813 - 13072														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2790 X	2354	-0-	-436	-0-	2354 3				Y	-0-			-0-
04	2610 N	1692	-0-	-918	-0-	1692 3				Y	-0-			-0-
05	1643 N	1372	-0-	-271	-0-	1372 3				Y	-0-			-0-
06	3000 N	4026	-0-	1026	1026	4026 3				Y	-0-			-0-
07	2550 N	1524	-0-	-1026	-0-	1524 3				Y	-0-			-0-
*08	3100 N	3653	-0-	553	553	3653 3				Y	-0-			-0-
APC ANDERSON														
WELL #: 4 RRCID -> 193636 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 13221														
03	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	4843 3				N	-0-			-0-
04	4560 X	1454	-0-	-3106	-0-	1454 3				N	-0-			-0-
05	4712 X	857	-0-	-3855	-0-	857 3				N	-0-			-0-
06	4560 X	1435	-0-	-3125	-0-	1435 3				N	-0-			-0-
07	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	6253 3				N	-0-			-0-
*08	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	6684 3				N	-0-			-0-
WILLIFORD "C"														
WELL #: 1 RRCID -> 194153 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14673 - 15400														
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-
BURGHER "C"														
WELL #: 20 RRCID -> 194230 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13038 - 13219														
03	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4591 3				Y	-0-			-0-
04	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219 3				Y	-0-			-0-
05	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044 3				Y	-0-			-0-
06	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796 3				Y	-0-			-0-
07	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790 3				Y	-0-			-0-
08	4061 X	3834	-0-	-227	-0-	3834 3				Y	-0-			-0-
BURGHER "C"														
WELL #: 23 RRCID -> 194267 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382														
03	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189 3				Y	-0-			-0-
04	2880 X	2859	-0-	-21	-0-	2859 3				Y	-0-			-0-
05	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022 3				Y	-0-			-0-
06	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967 3				Y	-0-			-0-
07	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004 3				Y	-0-			-0-
*08	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031 3				Y	-0-			-0-
BURGHER "G"														
WELL #: 11 RRCID -> 194271 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091														
03	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358 3				Y	-0-			-0-
04	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4186 3				Y	-0-			-0-
05	3689 X	3616	-0-	-73	-0-	3616 3				Y	-0-			-0-
06	3570 X	3434	-0-	-136	-0-	3434 3				Y	-0-			-0-
07	3689 X	3388	-0-	-301	-0-	3388 3				Y	-0-			-0-
08	3534 X	3391	-0-	-143	-0-	3391 3				Y	-0-			-0-
IVY, PHILLIP "A"														
WELL #: 11 RRCID -> 194296 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426														
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)														
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
IVY, BETTY JEAN "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 195848 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12812 - 12933														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	4402 X	4175	-0-	-227	-0-	4175	3			Y	-0-			-0-
04	4230 X	3750	-0-	-480	-0-	3750	3			Y	-0-			-0-
05	4371 X	3640	-0-	-731	-0-	3640	3			Y	-0-			-0-
06	4230 X	4071	-0-	-159	-0-	4071	3			Y	-0-			-0-
07	4371 X	4043	-0-	-328	-0-	4043	3			Y	-0-			-0-
*08	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	3			Y	-0-			-0-
BURGHER "D"														
WELL #: 18 RRCID -> 195849 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180														
03	5270 X	4835	-0-	-435	-0-	4835	3			Y	-0-			-0-
04	5010 X	4746	-0-	-264	-0-	4746	3			Y	-0-			-0-
05	5177 X	4809	-0-	-368	-0-	4809	3			Y	-0-			-0-
06	5010 X	4958	-0-	-52	-0-	4958	3			Y	-0-			-0-
07	5084 X	4760	-0-	-324	-0-	4760	3			Y	-0-			-0-
*08	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	3			Y	-0-			-0-
BURGHER "D"														
WELL #: 20 RRCID -> 195850 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171														
03	2573 X	2404	-0-	-169	-0-	2404	3			Y	-0-			-0-
04	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			Y	-0-			-0-
05	2418 N	2357	-0-	-61	-0-	2357	3			Y	-0-			-0-
06	2340 N	2293	-0-	-47	-0-	2293	3			Y	-0-			-0-
07	2418 N	2216	-0-	-202	-0-	2216	3			Y	-0-			-0-
*08	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			Y	-0-			-0-
IVY, PHILLIP "A"														
WELL #: 13 RRCID -> 195851 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334														
03	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	6951	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
04	10238 X	10238	-0-	-0-	-0-	10238	3			Y	-0-			-0-
05	3100 N	7078	-0-	3978	3978	7078	3			Y	-0-			-0-
06	9599 X	5621	-0-	-3978	-0-	5621	3			Y	-0-			-0-
07	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	3			Y	-0-			-0-
08	7657 X	5090	-0-	-2567	-0-	5090	3			Y	-0-			-0-
IVY, PHILLIP "A"														
WELL #: 12 RRCID -> 195852 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294														
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-
APC ANDERSON														
WELL #: 5 RRCID -> 195854 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182														
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-
BURGHER "C"														
WELL #: 19 RRCID -> 195855 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13043 - 13089														
03	1519 N	939	-0-	-580	-0-	939	3			Y	-0-			-0-
04	1110 N	949	-0-	-161	-0-	949	3			Y	-0-			-0-
05	961 N	925	-0-	-36	-0-	925	3			Y	-0-			-0-
06	900 N	850	-0-	-50	-0-	850	3			Y	-0-			-0-
07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			Y	-0-			-0-
*08	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)												CNTY: FREESTONE								
LEGACY RESERVES OPERATING LP																				
PARKER, J & L "E"																				
WELL #: 3																				
RRCID -> 195856																				
COMPL. DATE 06/03/2003																				
TOTAL DEPTH 13105																				
PERF.12728 - 12911																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3497	3				Y	-0-					-0-	
04	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3108	3				Y	-0-					-0-	
05	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3217	3				Y	-0-					-0-	
06	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3269	3				Y	-0-					-0-	
07	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2965	3				Y	-0-					-0-	
*08	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3663	3				Y	-0-					-0-	
KNOWLES "A"																				
WELL #: 1																				
RRCID -> 195858																				
COMPL. DATE 03/28/2003																				
TOTAL DEPTH 17300																				
PERF.14374 - 16592																				
03	8463 X	6978	-0-	-1485	-0-	-0-	-0-	6977	3	1	9	N	1	1	1				-0-	
04	7620 X	5034	-0-	-2586	-0-	-0-	-0-	5034	3			N	-0-						-0-	
05	7874 X	6339	-0-	-1535	-0-	-0-	-0-	6339	3			N	-0-						-0-	
06	7620 X	4991	-0-	-2629	-0-	-0-	-0-	4991	3			N	-0-						-0-	
07	7595 X	4728	-0-	-2867	-0-	-0-	-0-	4728	3			N	-0-						-0-	
08	6975 X	4779	-0-	-2196	-0-	-0-	-0-	4779	3			N	-0-						-0-	
BURGHER "D"																				
WELL #: 21																				
RRCID -> 196231																				
COMPL. DATE 06/26/2003																				
TOTAL DEPTH 13227																				
PERF.12606 - 13023																				
03	2852 X	2543	-0-	-309	-0-	-0-	-0-	2543	3			Y	-0-						-0-	
04	2430 N	2272	-0-	-158	-0-	-0-	-0-	2272	3			Y	-0-						-0-	
05	2542 N	2505	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	2505	3			Y	-0-						-0-	
06	2460 N	2362	-0-	-98	-0-	-0-	-0-	2362	3			Y	-0-						-0-	
07	2356 N	2224	-0-	-132	-0-	-0-	-0-	2224	3			Y	-0-						-0-	
08	2511 N	1799	-0-	-712	-0-	-0-	-0-	1799	3			Y	-0-						-0-	
BURGHER "E"																				
WELL #: 13																				
RRCID -> 196233																				
COMPL. DATE 06/23/2003																				
TOTAL DEPTH 13126																				
PERF.12789 - 12933																				
03	1333 N	1150	-0-	-183	-0-	-0-	-0-	1150	3			Y	-0-						-0-	
04	1260 N	971	-0-	-289	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-						-0-	
05	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1392	3			Y	-0-						-0-	
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1188	3			Y	-0-						-0-	
07	992 N	934	-0-	-58	-0-	-0-	-0-	934	3			Y	-0-						-0-	
*08	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1296	3			Y	-0-						-0-	
BONNER, HUNTER "A"																				
WELL #: 2																				
RRCID -> 196248																				
COMPL. DATE 03/13/2003																				
TOTAL DEPTH 13260																				
PERF.12950 - 13074																				
03	93 N	17	-0-	-76	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-						-0-	
04	90 N	26	-0-	-64	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-						-0-	
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-						-0-	
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-						-0-	
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-						-0-	
*08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-						-0-	
BONNER, HUNTER "A"																				
WELL #: 10																				
RRCID -> 196257																				
COMPL. DATE 06/12/2003																				
TOTAL DEPTH 13340																				
PERF.12864 - 13001																				
03	2449 X	2167	-0-	-282	-0-	-0-	-0-	2167	3			Y	-0-						-0-	
04	2370 N	1846	-0-	-524	-0-	-0-	-0-	1846	3			Y	-0-						-0-	
05	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2614	3			Y	-0-						-0-	
06	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2442	3			Y	-0-						-0-	
07	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2504	3			Y	-0-						-0-	
08	2604 N	1729	-0-	-875	-0-	-0-	-0-	1729	3			Y	-0-						-0-	
BURGHER "E"																				
WELL #: 14																				
RRCID -> 196292																				
COMPL. DATE 06/04/2003																				
TOTAL DEPTH 13350																				
PERF.13050 - 13164																				
03	2759 X	2718	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	2718	3			Y	-0-						-0-	
04	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2795	3			Y	-0-						-0-	
05	2759 N	2648	-0-	-111	-0-	-0-	-0-	2648	3			Y	-0-						-0-	
06	2640 N	2613	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	2613	3			Y	-0-						-0-	
07	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2880	3			Y	-0-						-0-	
08	2604 N	2579	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	2579	3			Y	-0-						-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)														
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
IVY, BETTY JEAN "A"														
WELL #: 8 RRCID -> 196311 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12850 - 12980														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	7812 X	7594	-0-	-218	-0-	7593 3	1 9	Y	1	1	1	1	1	-0-
04	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5602 3		Y	-0-					-0-
05	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5444 3		Y	-0-					-0-
06	7350 X	4956	-0-	-2394	-0-	4956 3		Y	-0-					-0-
07	7595 X	4836	-0-	-2759	-0-	4836 3		Y	-0-					-0-
08	5518 X	4760	-0-	-758	-0-	4760 3		Y	-0-					-0-
PARKER, J & L "E"														
WELL #: 5 RRCID -> 196312 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799														
03	1953 X	1139	-0-	-814	-0-	1139 3		Y	-0-					-0-
04	1890 X	816	-0-	-1074	-0-	816 3		Y	-0-					-0-
05	1953 X	542	-0-	-1411	-0-	542 3		Y	-0-					-0-
06	1110 N	730	-0-	-380	-0-	730 3		Y	-0-					-0-
07	837 N	526	-0-	-311	-0-	526 3		Y	-0-					-0-
08	434 N	376	-0-	-58	-0-	376 3		Y	-0-					-0-
IVY, BETTY JEAN "A"														
WELL #: 6 RRCID -> 196314 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12928 - 13034														
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
BONNER, HUNTER "A"														
WELL #: 9 RRCID -> 196468 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13058 - 13144														
03	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612 3		Y	-0-					-0-
04	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844 3		Y	-0-					-0-
05	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931 3		Y	-0-					-0-
06	3150 X	2980	-0-	-170	-0-	2980 3		Y	-0-					-0-
07	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482 3		Y	-0-					-0-
*08	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4828 3		Y	-0-					-0-
BONNER, HUNTER "A"														
WELL #: 6 RRCID -> 196598 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13013 - 13160														
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-
BURGHER "E"														
WELL #: 15 RRCID -> 196693 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13084 - 13162														
03	1922 X	1885	-0-	-37	-0-	1885 3		Y	-0-					-0-
04	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 3		Y	-0-					-0-
05	1922 N	1918	-0-	-4	-0-	1918 3		Y	-0-					-0-
06	1830 N	1764	-0-	-66	-0-	1764 3		Y	-0-					-0-
07	1922 N	1682	-0-	-240	-0-	1682 3		Y	-0-					-0-
*08	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294 3		Y	-0-					-0-
BONNER, HUNTER "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 196882 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13256 - 13436														
03	6014 X	4631	-0-	-1383	-0-	4631 3		Y	-0-					-0-
04	7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	7032 3		Y	-0-					-0-
05	9090 X	9090	-0-	-0-	-0-	9090 3		Y	-0-					-0-
06	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	6821 3		Y	-0-					-0-
07	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	6498 3		Y	-0-					-0-
08	7378 X	5684	-0-	-1694	-0-	5684 3		Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)													CNTY: FREESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP																			
BURGHER "D"																			
WELL #: 17																			
RRCID -> 196900																			
COMPL. DATE 07/16/2003																			
TOTAL DEPTH 13258													PERF.12958 - 13030						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	-0-		4111	3			Y	-0-					-0-	
04	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	-0-		3935	3			Y	-0-					-0-	
05	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	-0-		3912	3			Y	-0-					-0-	
06	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	-0-		3674	3			Y	-0-					-0-	
07	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	-0-		3961	3			Y	-0-					-0-	
*08	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	-0-		3934	3			Y	-0-					-0-	
BURGHER "D"																			
WELL #: 19																			
RRCID -> 196903																			
COMPL. DATE 08/07/2003																			
TOTAL DEPTH 13310													PERF.13040 - 13045						
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-	
BURGHER "D"																			
WELL #: 23																			
RRCID -> 196904																			
COMPL. DATE 07/01/2003																			
TOTAL DEPTH 13435													PERF.13120 - 13235						
03	2108 X	1810	-0-	-298	-0-	-0-		1810	3			Y	-0-					-0-	
04	1980 N	1786	-0-	-194	-0-	-0-		1786	3			Y	-0-					-0-	
05	1891 N	1885	-0-	-6	-0-	-0-		1885	3			Y	-0-					-0-	
06	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	-0-		1847	3			Y	-0-					-0-	
07	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	-0-		1884	3			Y	-0-					-0-	
*08	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	-0-		1877	3			Y	-0-					-0-	
IVY, BETTY JEAN "A"																			
WELL #: 7																			
RRCID -> 196906																			
COMPL. DATE 07/23/2003																			
TOTAL DEPTH 13211													PERF.12948 - 13007						
03	4557 X	4465	-0-	-92	-0-	-0-		4465	3			N	-0-					-0-	
04	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	-0-		4166	3			N	-0-					-0-	
05	4433 X	4086	-0-	-347	-0-	-0-		4086	3			N	-0-					-0-	
06	4320 X	4067	-0-	-253	-0-	-0-		4067	3			N	-0-					-0-	
07	4464 X	4212	-0-	-252	-0-	-0-		4212	3			N	-0-					-0-	
08	4464 X	4020	-0-	-444	-0-	-0-		4020	3			N	-0-					-0-	
IVY, BETTY JEAN "A"																			
WELL #: 9																			
RRCID -> 196943																			
COMPL. DATE 08/09/2003																			
TOTAL DEPTH 13230													PERF.12844 - 12992						
03	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	-0-		7540	3	1	9	Y	1	1	1	1		58	
04	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	-0-		6243	3			Y	-0-					58	
05	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	-0-		6257	3			Y	-0-					58	
06	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	-0-		5824	3			Y	-0-					58	
07	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	-0-		5885	3			Y	-0-					58	
08	6355 X	5803	-0-	-552	-0-	-0-		5803	3			Y	-0-					58	
BONNER, HUNTER "A"																			
WELL #: 7																			
RRCID -> 197135																			
COMPL. DATE 08/14/2003																			
TOTAL DEPTH 13275													PERF.12874 - 13035						
03	3658 X	2	-0-	-3656	-0-	-0-		2	3			Y	-0-					-0-	
04	3420 X	2995	-0-	-425	-0-	-0-		2995	3			Y	-0-					-0-	
05	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	-0-		5030	3			Y	-0-					-0-	
06	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	-0-		3871	3			Y	-0-					-0-	
07	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	-0-		3304	3			Y	-0-					-0-	
08	5022 X	3480	-0-	-1542	-0-	-0-		3480	3			Y	-0-					-0-	
BURGHER "E"																			
WELL #: 12																			
RRCID -> 197210																			
COMPL. DATE 08/21/2003																			
TOTAL DEPTH 13189													PERF.12918 - 12986						
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	-0-		718	3			Y	-0-					-0-	
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-		366	3			Y	-0-					-0-	
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-		527	3			Y	-0-					-0-	
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-		344	3			Y	-0-					-0-	
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	-0-		806	3			Y	-0-					-0-	
08	527 N	379	-0-	-148	-0-	-0-		379	3			Y	-0-					-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP															
BURGHER "E"															

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP															
IVY, BETTY JEAN "A"															

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP															
PARKER, LOUETTA "A"															
WELL #: 2										RRCID -> 202042		COMPL. DATE 02/11/2004			
TOTAL DEPTH 16828										PERF.14812		- 16815			
M	0	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
03	9889	X	6695	-0-	-3194	-0-	6694	3	1	9	N	1	1	1	-0-
04	9540	X	8796	-0-	-744	-0-	8796	3			N	-0-			-0-
05	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	9125	3			N	-0-			-0-
06	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8581	3			N	-0-			-0-
07	9083	X	7880	-0-	-1203	-0-	7880	3			N	-0-			-0-
08	9114	X	8943	-0-	-171	-0-	8943	3			N	-0-			-0-
BURGHER "E"										WELL #: 16		RRCID -> 202172			
												COMPL. DATE 02/25/2004			
												TOTAL DEPTH 13350			
												PERF.13044 - 13154			
03	6076	X	995	-0-	-5081	-0-	995	3			Y	-0-			-0-
04	5640	X	609	-0-	-5031	-0-	609	3			Y	-0-			-0-
05	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	8086	3			Y	-0-			-0-
06	14216	X	14216	-0-	-0-	-0-	14216	3			Y	-0-			-0-
07	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	12653	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
*08	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	10683	3			Y	-0-			-0-
BURGHER "G"										WELL #: 14		RRCID -> 202174			
												COMPL. DATE 04/08/2004			
												TOTAL DEPTH 13260			
												PERF.12944 - 12952			
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		3			Y	-0-			-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
KNOWLES "A"										WELL #: 3		RRCID -> 202254			
												COMPL. DATE 04/08/2004			
												TOTAL DEPTH 17290			
												PERF.15170 - 16620			
03	6789	X	6323	-0-	-466	-0-	6322	3	1	9	N	1	1	1	-0-
04	6390	X	6261	-0-	-129	-0-	6261	3			N	-0-			-0-
05	6634	X	6376	-0-	-258	-0-	6376	3			N	-0-			-0-
06	6420	X	6309	-0-	-111	-0-	6309	3			N	-0-			-0-
07	6634	X	6471	-0-	-163	-0-	6471	3			N	-0-			-0-
08	6479	X	6179	-0-	-300	-0-	6179	3			N	-0-			-0-
OLAJUWON "A"										WELL #: 1		RRCID -> 202286			
												COMPL. DATE 02/27/2004			
												TOTAL DEPTH 16790			
												PERF.14873 - 16506			
03	4278	X	4098	-0-	-180	-0-	4098	3			N	-0-			-0-
04	4050	X	3937	-0-	-113	-0-	3937	3			N	-0-			-0-
05	4154	X	4030	-0-	-124	-0-	4030	3			N	-0-			-0-
06	3990	X	3925	-0-	-65	-0-	3925	3			N	-0-			-0-
07	4123	X	4047	-0-	-76	-0-	4047	3			N	-0-			-0-
08	4092	X	4058	-0-	-34	-0-	4058	3			N	-0-			-0-
BONNER, HUNTER "A"										WELL #: 14		RRCID -> 202805			
												COMPL. DATE 05/06/2004			
												TOTAL DEPTH 13450			
												PERF.12908 - 13029			
03	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	3			Y	-0-			-0-
04	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			Y	-0-			-0-
05	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	3			Y	-0-			-0-
06	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	3			Y	-0-			-0-
07	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	3			Y	-0-			-0-
*08	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	3			Y	-0-			-0-
APC CLARIDGE "A"										WELL #: 2		RRCID -> 202810			
												COMPL. DATE 03/23/2004			
												TOTAL DEPTH 13375			
												PERF.13002 - 13185			
03	3937	X	2561	-0-	-1376	-0-	2561	3			Y	-0-			-0-
04	3300	X	2720	-0-	-580	-0-	2720	3			Y	-0-			-0-
05	3224	X	2195	-0-	-1029	-0-	2195	3			Y	-0-			-0-
06	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3			Y	-0-			-0-
07	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			Y	-0-			-0-
*08	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)															CAPACITY					CNTY: FREESTONE									
LEGACY RESERVES OPERATING LP																													
APC CLARIDGE "A"																													
WELL #: 7															RRCID -> 202834					COMPL. DATE 05/13/2004					TOTAL DEPTH 13550 PERF.13346 - 13356				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM									
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE										
03	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6234	3	1	9	Y	1	1	1	1	-0-	-0-	-0-										
04	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5942	3			Y	-0-				-0-	-0-	-0-										
05	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6083	3			Y	-0-				-0-	-0-	-0-										
06	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6072	3			Y	-0-				-0-	-0-	-0-										
07	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6182	3			Y	-0-				-0-	-0-	-0-										
*08	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6466	3			Y	-0-				-0-	-0-	-0-										
PICKENS "B"																													
WELL #: 1															RRCID -> 202856					COMPL. DATE 10/16/2003					TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 17100				
03	5518 X	4505	-0-	-1013	-0-	-0-	-0-	4505	3			N	-0-				-0-	-0-	-0-										
04	4470 X	4233	-0-	-237	-0-	-0-	-0-	4233	3			N	-0-				-0-	-0-	-0-										
05	4619 X	4259	-0-	-360	-0-	-0-	-0-	4259	3			N	-0-				-0-	-0-	-0-										
06	4440 X	3944	-0-	-496	-0-	-0-	-0-	3944	3			N	-0-				-0-	-0-	-0-										
07	4588 X	4046	-0-	-542	-0-	-0-	-0-	4046	3			N	-0-				-0-	-0-	-0-										
08	4495 X	4077	-0-	-418	-0-	-0-	-0-	4077	3			N	-0-				-0-	-0-	-0-										
WILLIFORD "C"																													
WELL #: 2															RRCID -> 202858					COMPL. DATE 10/06/2003					TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245				
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-				-0-	-0-	-0-										
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-				-0-	-0-	-0-										
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-				-0-	-0-	-0-										
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	-0-	-0-										
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	-0-	-0-										
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	-0-	-0-										
BONNER, HUNTER "A"																													
WELL #: 8															RRCID -> 202860					COMPL. DATE 11/19/2003					TOTAL DEPTH 13279 PERF.12891 - 13049				
03	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	-0-	60										
04	990 X	-0-	-0-	-990	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	-0-	60										
05	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2472	3			Y	-0-				-0-	-0-	60										
06	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2451	3			Y	-0-				-0-	-0-	60										
07	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2028	3			Y	-0-				-0-	-0-	60										
08	2139 N	1907	-0-	-232	-0-	-0-	-0-	1907	3			Y	-0-				-0-	-0-	60										
REED "C"																													
WELL #: 1															RRCID -> 202863					COMPL. DATE 01/16/2008					TOTAL DEPTH 16940 PERF.14890 - 15507				
03	434 N	119	-0-	-315	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-				-0-	-0-	-0-										
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	-0-	-0-										
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-				-0-	-0-	-0-										
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-				-0-	-0-	-0-										
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-				-0-	-0-	-0-										
08	372 N	294	-0-	-78	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-				-0-	-0-	-0-										
APC ANDERSON																													
WELL #: 6															RRCID -> 202892					COMPL. DATE 11/22/2003					TOTAL DEPTH 13430 PERF.13023 - 13270				
03	8711 X	7787	-0-	-924	-0-	-0-	-0-	7786	3	1	9	N	1	1	1	1	-0-	-0-	-0-										
04	7770 X	7435	-0-	-335	-0-	-0-	-0-	7435	3			N	-0-				-0-	-0-	-0-										
05	8029 X	7193	-0-	-836	-0-	-0-	-0-	7193	3			N	-0-				-0-	-0-	-0-										
06	7740 X	6474	-0-	-1266	-0-	-0-	-0-	6474	3			N	-0-				-0-	-0-	-0-										
07	7998 X	6866	-0-	-1132	-0-	-0-	-0-	6866	3			N	-0-				-0-	-0-	-0-										
08	7781 X	7273	-0-	-508	-0-	-0-	-0-	7273	3			N	-0-				-0-	-0-	-0-										
PERRENOT "A"																													
WELL #: 1															RRCID -> 202951					COMPL. DATE 05/12/2016					TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16680				
03	3472 X	2616	-0-	-856	-0-	-0-	-0-	2616	3			N	-0-				-0-	-0-	-0-										
04	3360 X	2423	-0-	-937	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-				-0-	-0-	-0-										
05	3472 X	2673	-0-	-799	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-				-0-	-0-	-0-										
06	3360 X	2345	-0-	-1015	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-				-0-	-0-	-0-										
07	3286 X	1986	-0-	-1300	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-				-0-	-0-	-0-										
08	2666 X	2229	-0-	-437	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-				-0-	-0-	-0-										

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP																
IVY, PHILLIP "A"																

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)														
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
BURGHER "A"														
WELL #: 18 RRCID -> 203988 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13686 PERF.13300 - 13310														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
03	2604 X	2567	-0-	-37	-0-	2567	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2635 N	2622	-0-	-13	-0-	2622	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
KNOWLES "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 204541 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15062 - 16774														
03	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BURGHER "A"														
WELL #: 17 RRCID -> 204551 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13046 - 13476														
03	1643 X	1341	-0-	-302	-0-	1341	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1590 N	1472	-0-	-118	-0-	1472	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1860 N	1588	-0-	-272	-0-	1588	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
EVANS "A"														
WELL #: 13 RRCID -> 204926 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13292 - 13297														
03	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2883 X	2882	-0-	-1	-0-	2882	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
REED "C"														
WELL #: 2 RRCID -> 205075 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 16888 PERF.13268 - 16744														
03	2077 X	772	-0-	-1305	-0-	772	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1080 X	772	-0-	-308	-0-	772	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1054 X	705	-0-	-349	-0-	705	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	900 X	775	-0-	-125	-0-	775	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	806 X	757	-0-	-49	-0-	757	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	806 X	465	-0-	-341	-0-	465	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
IVY, BETTY JEAN "A"														
WELL #: 20 RRCID -> 205145 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13276 PERF.12990 - 13000														
03	5177 X	5026	-0-	-151	-0-	5026	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5010 X	4807	-0-	-203	-0-	4807	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5177 X	5069	-0-	-108	-0-	5069	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5010 X	4872	-0-	-138	-0-	4872	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5177 X	5013	-0-	-164	-0-	5013	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	5084 X	4995	-0-	-89	-0-	4995	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
IVY, PHILLIP "A"														
WELL #: 18 RRCID -> 205148 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13340 - 13350														
03	3162 X	3051	-0-	-111	-0-	3051	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3060 X	2731	-0-	-329	-0-	2731	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3162 X	2400	-0-	-762	-0-	2400	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3060 X	2755	-0-	-305	-0-	2755	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3162 X	2967	-0-	-195	-0-	2967	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP															
EVANS "A"															

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	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	-0-	2601	3				Y	-0-					-0-	
04	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	-0-	2507	3				Y	-0-					-0-	
05	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	-0-	2616	3				Y	-0-					-0-	
06	2490 N	2415	-0-	-75	-0-	-0-	2415	3				Y	-0-					-0-	
07	2573 N	2555	-0-	-18	-0-	-0-	2555	3				Y	-0-					-0-	
08	2604 N	2536	-0-	-68	-0-	-0-	2536	3				Y	-0-					-0-	
IVY, PHILLIP "A"				WELL #:	20	RRCID -> 207278		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL	DEPTH 13510	PERF.13290	- 13376						
03	3689 X	3449	-0-	-240	-0-	-0-	3449	3				Y	-0-					-0-	
04	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	-0-	3241	3				Y	-0-					-0-	
05	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	-0-	3129	3				Y	-0-					-0-	
06	3330 X	3007	-0-	-323	-0-	-0-	3007	3				Y	-0-					-0-	
07	3441 X	2689	-0-	-752	-0-	-0-	2689	3				Y	-0-					-0-	
08	3193 X	2809	-0-	-384	-0-	-0-	2809	3				Y	-0-					-0-	
BURGHER "G"				WELL #:	19	RRCID -> 207279		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL	DEPTH 13272	PERF.12918	- 13080						
03	868 N	578	-0-	-290	-0-	-0-	578	3				Y	-0-					-0-	
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	-0-	710	3				Y	-0-					-0-	
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	537	3				Y	-0-					-0-	
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	591	3				Y	-0-					-0-	
07	744 N	610	-0-	-134	-0-	-0-	610	3				Y	-0-					-0-	
*08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	-0-	618	3				Y	-0-					-0-	
BURGHER "E"				WELL #:	10	RRCID -> 207281		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL	DEPTH 13465	PERF.13170	- 13254						
03	7347 X	6455	-0-	-892	-0-	-0-	6454	3	1	9	Y	1	1	1				-0-	
04	7110 X	6347	-0-	-763	-0-	-0-	6347	3			Y	-0-						-0-	
05	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	-0-	7413	3			Y	-0-						-0-	
06	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	-0-	7181	3			Y	-0-						-0-	
07	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	-0-	7333	3			Y	-0-						-0-	
08	7409 X	7271	-0-	-138	-0-	-0-	7271	3			Y	-0-						-0-	
EVANS "A"				WELL #:	12	RRCID -> 207283		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL	DEPTH 13570	PERF.13228	- 13386						
03	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	-0-	3935	3				Y	-0-					-0-	
04	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	-0-	3610	3				Y	-0-					-0-	
05	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	-0-	3785	3				Y	-0-					-0-	
06	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	-0-	3815	3				Y	-0-					-0-	
07	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	-0-	3933	3				Y	-0-					-0-	
*08	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	-0-	3963	3				Y	-0-					-0-	
WILLIFORD "C"				WELL #:	3	RRCID -> 208055		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL	DEPTH 16408	PERF.14729	- 16346						
03	248 N	204	-0-	-44	-0-	-0-	204	3				N	-0-					-0-	
04	450 N	246	-0-	-204	-0-	-0-	246	3				N	-0-					-0-	
05	496 N	279	-0-	-217	-0-	-0-	279	3				N	-0-					-0-	
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	262	3				N	-0-					-0-	
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	278	3				N	-0-					-0-	
08	279 N	155	-0-	-124	-0-	-0-	155	3				N	-0-					-0-	
BURGHER "A"				WELL #:	16	RRCID -> 208090		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL	DEPTH 13680	PERF.13200	- 13369						
03	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	4290 X	2	-0-	-4288	-0-	-0-	2	3				Y	-0-					-0-	
05	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	-0-	5712	3				Y	-0-					-0-	
07	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	-0-	6743	3				Y	-0-					-0-	
*08	6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	-0-	6091	3				Y	-0-					-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)				//CONT.//	25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.//	495445														
APC ANDERSON				WELL #:	7	RRCID -> 210433		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL	DEPTH 13680	PERF.13163	- 13666						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	6510 X	6017	-0-	-493	-0-			6017	3			N	-0-					-0-	
04	7758 X	7758	-0-	-0-	-0-			7758	3			N	-0-					-0-	
05	8231 X	8231	-0-	-0-	-0-			8231	3			N	-0-					-0-	
06	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-			7311	3			N	-0-					-0-	
07	7248 X	7248	-0-	-0-	-0-			7248	3			N	-0-					-0-	
08	6510 X	3183	-0-	-3327	-0-			3183	3			N	-0-					-0-	
APC CLARIDGE "A"				WELL #:	9	RRCID -> 211853		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL	DEPTH 13575	PERF.13200	- 13326						
03	2263 X	2261	-0-	-2	-0-			2261	3			Y	-0-					13	
04	2100 N	1897	-0-	-203	-0-			1897	3			Y	-0-					13	
05	2139 N	2133	-0-	-6	-0-			2133	3			Y	-0-					13	
06	2190 N	2147	-0-	-43	-0-			2147	3			Y	-0-					13	
07	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-			2190	3			Y	-0-					13	
08	2108 N	2101	-0-	-7	-0-			2101	3			Y	-0-					13	
IVY, BETTY JEAN "A"				WELL #:	15	RRCID -> 212709		COMPL. DATE 06/14/2005		TOTAL	DEPTH 13150	PERF.12820	- 12958						
03	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-			3315	3			Y	-0-					-0-	
04	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-			3254	3			Y	-0-					-0-	
05	3286 X	2944	-0-	-342	-0-			2944	3			Y	-0-					-0-	
06	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-			3387	3			Y	-0-					-0-	
07	3286 X	3175	-0-	-111	-0-			3175	3			Y	-0-					-0-	
*08	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-			3532	3			Y	-0-					-0-	
APC CLARIDGE "A"				WELL #:	8	RRCID -> 212711		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL	DEPTH 13573	PERF.13194	- 13391						
03	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-			2551	3			Y	-0-					-0-	
04	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-			2666	3			Y	-0-					-0-	
05	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-			2742	3			Y	-0-					-0-	
06	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-			2424	3			Y	-0-					-0-	
07	2480 N	2177	-0-	-303	-0-			2177	3			Y	-0-					-0-	
*08	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-			2160	3			Y	-0-					-0-	
PICKENS "A"				WELL #:	1	RRCID -> 212912		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL	DEPTH 17267	PERF.15346	- 17040						
03	8029 X	7851	-0-	-178	-0-			7850	3	1	9	N	1	1	1			-0-	
04	7590 X	6613	-0-	-977	-0-			6613	3			N	-0-					-0-	
05	8029 X	428	-0-	-7601	-0-			428	3			N	-0-					-0-	
06	8704 X	8704	-0-	-0-	-0-			8704	3			N	-0-					-0-	
07	8853 X	8853	-0-	-0-	-0-			8853	3			N	-0-					-0-	
*08	8340 X	8340	-0-	-0-	-0-			8340	3			N	-0-					-0-	
WILLIFORD "A"				WELL #:	6H	RRCID -> 213582		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL	DEPTH 13218	PERF.13509	- 14931						
03	8122 X	7592	-0-	-530	-0-			7591	3	1	9	Y	1	1	1			-0-	
04	7860 X	7288	-0-	-572	-0-			7288	3			Y	-0-					-0-	
05	8122 X	7704	-0-	-418	-0-			7704	3			Y	-0-					-0-	
06	7860 X	7490	-0-	-370	-0-			7490	3			Y	-0-					-0-	
07	7768 X	7768	-0-	-0-	-0-			7768	3			Y	-0-					-0-	
08	7657 X	7294	-0-	-363	-0-			7294	3			Y	-0-					-0-	
BURGHER "D"				WELL #:	25	RRCID -> 213643		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL	DEPTH 13720	PERF.13144	- 13570						
03	1860 X	1768	-0-	-92	-0-			1768	3			Y	-0-					-0-	
04	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-			1924	3			Y	-0-					-0-	
05	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-			1936	3			Y	-0-					-0-	
06	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-			1734	3			Y	-0-					-0-	
07	1860 N	1804	-0-	-56	-0-			1804	3			Y	-0-					-0-	
08	1922 N	1822	-0-	-100	-0-			1822	3			Y	-0-					-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)										25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP										//CONT.//											
APC CLARIDGE "A"										//CONT.//		495445									
										WELL #:		10		RRCID -> 215778		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 13556		PERF.12830 - 13307	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	651 N	600	-0-		-51	-0-		600	3				Y	-0-						-0-	
04	630 N	584	-0-		-46	-0-		584	3				Y	-0-						-0-	
05	620 N	612	-0-		-8	-0-		612	3				Y	-0-						-0-	
06	591 N	591	-0-		-0-	-0-		591	3				Y	-0-						-0-	
07	601 N	601	-0-		-0-	-0-		601	3				Y	-0-						-0-	
08	620 N	584	-0-		-36	-0-		584	3				Y	-0-						-0-	
J & L PARKER "E"										WELL #:		6		RRCID -> 215782		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12792 - 12938	
03	2480 X	893	-0-		-1587	-0-		893	3				Y	-0-						-0-	
04	2400 N	1745	-0-		-655	-0-		1745	3				Y	-0-						-0-	
05	3100 N	6368	-0-		3268	3268		6368	3				Y	-0-						-0-	
06	3000 N	4508	-0-		1508	4776		4508	3				Y	-0-						-0-	
07	3100 N	4056	-0-		956	5732		4056	3				Y	-0-						-0-	
*08	9510 X	3778	-0-		-5732	-0-		3778	3				Y	-0-						-0-	
PHILLIP IVY "A"										WELL #:		21		RRCID -> 216083		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 13998		PERF.13242 - 13900	
03	1922 X	1857	-0-		-65	-0-		1857	3				Y	-0-						15	
04	1891 N	1891	-0-		-0-	-0-		1891	3				Y	-0-						15	
05	1953 N	1953	-0-		-0-	-0-		1953	3				Y	-0-						15	
06	1943 N	1943	-0-		-0-	-0-		1943	3				Y	-0-						15	
07	1981 N	1981	-0-		-0-	-0-		1981	3				Y	-0-						15	
*08	2020 N	2020	-0-		-0-	-0-		2020	3				Y	-0-						15	
BURGHER "C"										WELL #:		24		RRCID -> 217856		COMPL. DATE 07/31/2005		TOTAL DEPTH 13381		PERF.13040 - 13288	
03	5084 X	4824	-0-		-260	-0-		4824	3			N	-0-							-0-	
04	4800 X	4195	-0-		-605	-0-		4195	3			N	-0-							-0-	
05	5146 X	4108	-0-		-1038	-0-		4108	3			N	-0-							-0-	
06	4980 X	3364	-0-		-1616	-0-		3364	3			N	-0-							-0-	
07	8240 X	8240	-0-		-0-	-0-		8240	3			N	-0-							-0-	
*08	8355 X	8355	-0-		-0-	-0-		8355	3			N	-0-							-0-	
STOREY "A"										WELL #:		1		RRCID -> 218150		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 16235		PERF.14864 - 15808	
03	9455 X	7767	-0-		-1688	-0-		7766	3		1	9	N	1		1	1			-0-	
04	7590 X	7572	-0-		-18	-0-		7572	3				N	-0-						-0-	
05	7843 X	7777	-0-		-66	-0-		7777	3				N	-0-						-0-	
06	7557 X	7557	-0-		-0-	-0-		7557	3				N	-0-						-0-	
07	7877 X	7877	-0-		-0-	-0-		7877	3				N	-0-						-0-	
08	7812 X	7791	-0-		-21	-0-		7791	3				N	-0-						-0-	
WILLIFORD "A"										WELL #:		8 H		RRCID -> 218271		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 13185		PERF.13506 - 14804	
03	9093 X	9093	-0-		-0-	-0-		9092	3		1	9	N	1		1	1			-0-	
04	7913 X	7913	-0-		-0-	-0-		7913	3				N	-0-						-0-	
05	7657 X	7567	-0-		-90	-0-		7567	3				N	-0-						-0-	
06	7809 X	7809	-0-		-0-	-0-		7809	3				N	-0-						-0-	
07	8017 X	8017	-0-		-0-	-0-		8017	3				N	-0-						-0-	
*08	7896 X	7896	-0-		-0-	-0-		7896	3				N	-0-						-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)													CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP																	
WILLIFORD "A"																	
WELL #: 7 H RRCID -> 218273													COMPL. DATE 11/04/2005				
CAPACITY													TOTAL DEPTH 13242				
PERF.13326 - 14060																	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	70907 X	70907	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	70885	3	N	-0-	-0-			-0-
04	7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	7122	3	N	-0-	-0-			-0-
05	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	7464	3	N	-0-	-0-			-0-
06	8700 X	3231	-0-	-0-	-5469	-0-	-0-	24	1	3207	3	N	-0-	-0-			-0-
07	10772 X	10772	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	10743	3	N	-0-	-0-			-0-
08	8990 X	8567	-0-	-0-	-423	-0-	-0-	21	1	7645	3	N	-0-	-0-			-0-
									901	5							

HEGWARD "A"													WELL #: 1				
RRCID -> 222542													COMPL. DATE 07/03/2007				
TOTAL DEPTH 16960													PERF.15214 - 15598				
03	5239 X	4239	-0-	-1000	-0-	-0-	-0-	4239	3			N	-0-	-0-			-0-
04	5070 X	4178	-0-	-892	-0-	-0-	-0-	4178	3			N	-0-	-0-			-0-
05	5053 X	4369	-0-	-684	-0-	-0-	-0-	4369	3			N	-0-	-0-			-0-
06	4800 X	4159	-0-	-641	-0-	-0-	-0-	4159	3			N	-0-	-0-			-0-
07	4712 X	4403	-0-	-309	-0-	-0-	-0-	4403	3			N	-0-	-0-			-0-
08	4371 X	4329	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	4329	3			N	-0-	-0-			-0-

JONES, ABE "A"													WELL #: 1				
RRCID -> 222978													COMPL. DATE 09/24/2006				
TOTAL DEPTH 16623													PERF. N/A				
03	13851 X	13851	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13849	3	2	9	N	2	2	1		-0-
04	13330 X	13330	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13329	3	1	9	N	1	1	1		-0-
05	13780 X	13780	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13779	3	1	9	N	1	1	1		-0-
06	13427 X	13427	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13426	3	1	9	N	1	1	1		-0-
07	13746 X	13746	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13745	3	1	9	N	1	1	1		-0-
*08	13379 X	13379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13378	3	1	9	N	1	1	1		-0-

CUNNINGHAM "A"													WELL #: 2				
RRCID -> 223251													COMPL. DATE 08/17/2006				
TOTAL DEPTH 16650													PERF.15600 - 16526				
03	11472 X	11472	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11470	3	2	9	N	2	2	1		-0-
04	10859 X	10859	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10859	3			N	-0-	-0-			-0-
05	10981 X	10981	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10981	3			N	-0-	-0-			-0-
06	9135 X	9135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9135	3			N	-0-	-0-			-0-
07	8866 X	6579	-0-	-2287	-0-	-0-	-0-	6579	3			N	-0-	-0-			-0-
*08	11974 X	11974	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11973	3	1	9	N	1	1	1		-0-

BONNER, HUNTER "A"													WELL #: 16				
RRCID -> 223592													COMPL. DATE 10/05/2006				
TOTAL DEPTH 13429													PERF.12926 - 13060				
03	4092 X	3940	-0-	-152	-0-	-0-	-0-	3940	3			Y	-0-	-0-			-0-
04	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3829	3			Y	-0-	-0-			-0-
05	4061 X	3921	-0-	-140	-0-	-0-	-0-	3921	3			Y	-0-	-0-			-0-
06	3930 X	3706	-0-	-224	-0-	-0-	-0-	3706	3			Y	-0-	-0-			-0-
07	4061 X	3766	-0-	-295	-0-	-0-	-0-	3766	3			Y	-0-	-0-			-0-
08	3937 X	3739	-0-	-198	-0-	-0-	-0-	3739	3			Y	-0-	-0-			-0-

HOLLOWAY "A"													WELL #: 4				
RRCID -> 224222													COMPL. DATE 06/16/2006				
TOTAL DEPTH 17900													PERF.15850 - 17589				
03	620 N	341	-0-	-279	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-	-0-			-0-
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-	-0-			-0-
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-	-0-			-0-
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-	-0-			-0-
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-	-0-			-0-
*08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)				//CONT.//	25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.//	495445													
APC ANDERSON				WELL #:	9	RRCID	-> 228665	COMPL.	DATE 01/25/2007	TOTAL	DEPTH 13365	PERF.13042	-	13342				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
REED "C"				WELL #:	5	RRCID	-> 231651	COMPL.	DATE 08/06/2007	TOTAL	DEPTH 16782	PERF.14711	-	16713				
03	9455	X	9255	-0-	-200	-0-	-0-	9254	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	-0-	9383	3			N	-0-					-0-
05	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	-0-	9475	3			N	-0-					-0-
06	9150	X	8751	-0-	-399	-0-	-0-	8751	3			N	-0-					-0-
07	9455	X	8981	-0-	-474	-0-	-0-	8981	3			N	-0-					-0-
08	9455	X	9157	-0-	-298	-0-	-0-	9157	3			N	-0-					-0-
CUNNINGHAM "A"				WELL #:	1	RRCID	-> 233454	COMPL.	DATE 02/12/2008	TOTAL	DEPTH 16755	PERF.14885	-	15014				
03	992	N	410	-0-	-582	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	750	N	284	-0-	-466	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	558	N	45	-0-	-513	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	390	N	156	-0-	-234	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	279	N	79	-0-	-200	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HEGWARD "A"				WELL #:	2	RRCID	-> 233558	COMPL.	DATE 12/18/2007	TOTAL	DEPTH 15875	PERF.15191	-	15580				
03	6262	X	2827	-0-	-3435	-0-	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
04	6060	X	3817	-0-	-2243	-0-	-0-	3817	3			N	-0-					-0-
05	6262	X	2451	-0-	-3811	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
06	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	-0-	5730	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	2497	-0-	-1440	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	2471	-0-	-1466	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
STOREY "A"				WELL #:	2	RRCID	-> 233561	COMPL.	DATE 01/14/2007	TOTAL	DEPTH 16635	PERF.14616	-	16521				
03	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	-0-	8559	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	-0-	8514	3			N	-0-					-0-
05	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	-0-	8491	3			N	-0-					-0-
06	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	-0-	8395	3			N	-0-					-0-
07	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	-0-	8427	3			N	-0-					-0-
*08	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	-0-	8221	3			N	-0-					-0-
PARKER, LOUETTA "A"				WELL #:	5	RRCID	-> 233807	COMPL.	DATE 01/28/2008	TOTAL	DEPTH 15500	PERF.15016	-	15367				
03	3162	X	524	-0-	-2638	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
04	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	659	-0-	-2503	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	463	-0-	-2597	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	483	-0-	-2679	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	62	-0-	-2759	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
REED "C"				WELL #:	3	RRCID	-> 234312	COMPL.	DATE 10/28/2007	TOTAL	DEPTH 16780	PERF.16040	-	16163				
03	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
05	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
06	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
07	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
*08	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	-0-	3988	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)										CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP																				
REED "C"																				
WELL #: 4										RRCID -> 234557										
										COMPL. DATE 12/06/2007										
										TOTAL DEPTH 15621										
										PERF.14890 - 15233										
M	ALLOW	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
03	3100	N	9249	-0-	6149	6149				9248	3	1	9	N	1		1	1		-0-
04	3000	N	16813	-0-	13813	19962				16812	3	1	9	N	1		1	1		-0-
05	3100	N	12648	-0-	9548	29510				12647	3	1	9	N	1		1	1		-0-
06	38406	X	8896	-0-	-29510	-0-				8896	3			N	-0-					-0-
07	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-				5852	3			N	-0-					-0-
*08	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-				5346	3			N	-0-					-0-
CUNNINGHAM "A"										WELL #: 3										
										RRCID -> 235609										
										COMPL. DATE 03/18/2008										
										TOTAL DEPTH 15350										
										PERF.14650 - 15186										
03	10292	X	9333	-0-	-959	-0-				9332	3	1	9	N	1		1	1		-0-
04	9390	X	8552	-0-	-838	-0-				8552	3			N	-0-					-0-
05	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-				9652	3			N	-0-					-0-
06	9180	X	6171	-0-	-3009	-0-				6171	3			N	-0-					-0-
07	9455	X	7290	-0-	-2165	-0-				7290	3			N	-0-					-0-
08	9641	X	7073	-0-	-2568	-0-				7073	3			N	-0-					-0-
STOREY "A"										WELL #: 4										
										RRCID -> 235991										
										COMPL. DATE 03/18/2008										
										TOTAL DEPTH 15250										
										PERF.14816 - 15090										
03	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-				9907	3	2	9	N	2		2	1		-0-
04	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-				9581	3			N	-0-					-0-
05	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-				9533	3			N	-0-					-0-
06	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-				9023	3			N	-0-					-0-
07	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-				10098	3			N	-0-					-0-
*08	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-				10515	3			N	-0-					-0-
JONES, ABE "A"										WELL #: 2										
										RRCID -> 241233										
										COMPL. DATE 05/26/2008										
										TOTAL DEPTH 15531										
										PERF.14766 - 14976										
03	5518	X	53	-0-	-5465	-0-				53	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	7	-0-	-5333	-0-				7	3			N	-0-					-0-
05	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-				7784	3			N	-0-					-0-
06	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-				9487	3			N	-0-					-0-
07	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-				8432	3			N	-0-					-0-
*08	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-				7733	3			N	-0-					-0-
OLAJUWON "A"										WELL #: 2										
										RRCID -> 243515										
										COMPL. DATE 11/14/2008										
										TOTAL DEPTH 15525										
										PERF.14888 - 15360										
03	2418	X	696	-0-	-1722	-0-				696	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	382	-0-	-1958	-0-				382	3			N	-0-					-0-
05	837	X	289	-0-	-548	-0-				289	3			N	-0-					-0-
06	660	X	260	-0-	-400	-0-				260	3			N	-0-					-0-
07	682	X	314	-0-	-368	-0-				314	3			N	-0-					-0-
08	682	X	569	-0-	-113	-0-				569	3			N	-0-					-0-
CUNNINGHAM "A"										WELL #: 5										
										RRCID -> 244649										
										COMPL. DATE 11/21/2008										
										TOTAL DEPTH 15592										
										PERF.14011 - 14958										
03	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-				2664	3			N	-0-					-0-
04	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-				2843	3			N	-0-					-0-
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-				1118	3			N	-0-					-0-
06	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-				2154	3			N	-0-					-0-
07	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-				2383	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	5262	-0-	2162	2162				5262	3			N	-0-					-0-
DYNEGY "C"										WELL #: 2										
										RRCID -> 245003										
										COMPL. DATE 12/19/2007										
										TOTAL DEPTH 16990										
										PERF.15122 - 16808										
03	9486	X	8657	-0-	-829	-0-				8656	3	1	9	N	1		1	1		-0-
04	8400	X	8214	-0-	-186	-0-				8214	3			N	-0-					-0-
05	8773	X	8504	-0-	-269	-0-				8504	3			N	-0-					-0-
06	8490	X	8450	-0-	-40	-0-				8450	3			N	-0-					-0-
07	8773	X	8538	-0-	-235	-0-				8538	3			N	-0-					-0-
08	8649	X	8242	-0-	-407	-0-				8242	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE											
LEGACY RESERVES OPERATING LP																							
KNOWLES "A"																							
WELL #:										5													
RRCID -> 247414										COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 16080 PERF.15248 - 15478											
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE			
03	8246 X	7048	-0-	-1198	-0-	7047	3		1	9	N			1		1	1			-0-			
04	7560 X	7494	-0-	-66	-0-	7494	3				N			-0-						-0-			
05	7812 X	7545	-0-	-267	-0-	7545	3				N			-0-						-0-			
06	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	3				N			-0-						-0-			
07	7768 X	7768	-0-	-0-	-0-	7768	3				N			-0-						-0-			
08	7750 X	7491	-0-	-259	-0-	7491	3				N			-0-						-0-			
JONES SIMMONS "A" GAS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 248679		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656					
03	4991 X	195	-0-	-4796	-0-	195	3				N			-0-						-0-			
04	15639 X	15639	-0-	-0-	-0-	15638	3		1	9	N			1		1	1			-0-			
05	10030 X	10030	-0-	-0-	-0-	10030	3				N			-0-						-0-			
06	8051 X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	3				N			-0-						-0-			
07	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	7092	3				N			-0-						-0-			
*08	6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	3				N			-0-						-0-			
STOREY "A"										WELL #:		3		RRCID -> 251464		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 15173 PERF.14523 - 15050					
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-			
BURGHER "D"										WELL #:		26H		RRCID -> 261252		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 13409 PERF.13400 - 15838					
03	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	3				Y			-0-						-0-			
04	3690 X	2151	-0-	-1539	-0-	2151	3				Y			-0-						-0-			
05	3813 X	2331	-0-	-1482	-0-	2331	3				Y			-0-						-0-			
06	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	3				Y			-0-						-0-			
07	3813 X	3785	-0-	-28	-0-	3785	3				Y			-0-						-0-			
*08	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	3				Y			-0-						-0-			
XTO ENERGY INC.										945936													
HAGEN, SELMA GU										WELL #:		1		RRCID -> 180070		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 13305 PERF.13013 - 13142					
03	2418 N	1989	-0-	-429	-0-	1989	2				N			-0-						-0-			
04	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2				N			-0-						-0-			
05	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2				N			-0-						-0-			
06	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2				N			-0-						-0-			
07	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2				N			-0-						-0-			
08	2015 N	1441	-0-	-574	-0-	1441	2				N			-0-						-0-			
BURGHER-NEAL UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 181676		COMPL. DATE 01/14/2001		TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502					
03	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2				N			-0-						-0-			
04	1470 N	1463	-0-	-7	-0-	1463	2				N			-0-						-0-			
05	1519 N	1507	-0-	-12	-0-	1507	2				N			-0-						-0-			
06	1470 N	1335	-0-	-135	-0-	1335	2				N			-0-						-0-			
07	1519 N	1334	-0-	-185	-0-	1334	2				N			-0-						-0-			
08	1519 N	1276	-0-	-243	-0-	1276	2				N			-0-						-0-			

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)										25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.										945936											
HAGEN, SELMA GU										WELL #: 3		RRCID -> 184317		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL DEPTH 13340		PERF.13100 - 13190			
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
03	1271	N	1069	-0-		-202	-0-				1069	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1113	-0-		-27	-0-				1113	2			N	-0-					-0-
05	1062	N	1062	-0-		-0-	-0-				1062	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	815	-0-		-205	-0-				815	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	860	-0-		-287	-0-				860	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	778	-0-		-276	-0-				778	2			N	-0-					-0-
HAGEN, SELMA GU										WELL #: 4		RRCID -> 185982		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 14200		PERF.12600 - 13122			
03	1953	N	1903	-0-		-50	-0-				1903	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1085	-0-		-1045	-0-				1085	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1220	-0-		-733	-0-				1220	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1341	-0-		-489	-0-				1341	2			N	-0-					-0-
07	1743	N	1743	-0-		-0-	-0-				1743	2			N	-0-					-0-
*08	2674	N	2674	-0-		-0-	-0-				2674	2			N	-0-					-0-
WEAVER										WELL #: 2		RRCID -> 192383		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 13573		PERF.13231 - 13458			
03	492	N	492	-0-		-0-	-0-				492	2			N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-		-0-	-0-				426	2			N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-		-0-	-0-				477	2			N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-		-0-	-0-				479	2			N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-		-0-	-0-				481	2			N	-0-					-0-
*08	458	N	458	-0-		-0-	-0-				458	2			N	-0-					-0-
HAGEN, SELMA GU										WELL #: 2		RRCID -> 199007		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 13450		PERF.12758 - 13183			
03	930	N	462	-0-		-468	-0-				462	2			N	-0-					-0-
04	480	N	450	-0-		-30	-0-				450	2			N	-0-					-0-
05	465	N	412	-0-		-53	-0-				412	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3308	-0-		308	308				3308	2			N	-0-					-0-
07	1454	N	1146	-0-		-308	-0-				1146	2			N	-0-					-0-
*08	1761	N	1761	-0-		-0-	-0-				1761	2			N	-0-					-0-
DUBOIS (BARNETT)										26254 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JOHNSON					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC										076861											
MILES										WELL #: 1		RRCID -> 164066		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 6790		PERF. 6418 - 6610			
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-
EDGEWOOD (COTTON VALLEY)										27591 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT					
JAMEX, INC.										429659											
BACHTEL										WELL #: 1		RRCID -> 282192		COMPL. DATE 12/23/2016		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11539 - 11571			
03	18559	X	18559	-0-		-0-	-0-				18557	2		2	9	N	2				134
04	15621	X	15621	-0-		-0-	-0-				15621	2				N	-0-				134
05	15872	X	9416	-0-		-6456	-0-				9416	2				N	-0-				134
06	15360	X	12966	-0-		-2394	-0-				12919	2		47	9	N	43				177
07	15872	X	12603	-0-		-3269	-0-				12581	2		22	9	N	20				197
08	15872	X	NO RPT	-0-		-15872	-0-									N	NO RPT				197

EDGEWOOD (COTTON VALLEY)														CNTY: VAN ZANDT	
JAMEX, INC.															
REZNICEK															
WELL #: 1 RRCID -> 284881 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11580 - 11618															
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
03	96014 X	96014	-0-	-0-	-0-	95819	2	195	9	N	177	361	1		125
04	90585 X	90585	-0-	-0-	-0-	90366	2	219	9	N	199	177	1		147
05	57651 X	57651	-0-	-0-	-0-	57528	2	123	9	N	112				259
06	75614 X	75614	-0-	-0-	-0-	75451	2	163	9	N	148	178	1		229
07	89695 X	89695	-0-	-0-	-0-	89540	2	155	9	N	141	166	1		204
08	50344 X	NO RPT	-0-	-50344	-0-					N	NO RPT				204
HUMPHRIES															
WELL #: 1 RRCID -> 285938 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11645 - 11680															
03	67282 X	67282	-0-	-0-	-0-	67136	2	146	9	N	133	178	1		130
04	63740 X	63740	-0-	-0-	-0-	63555	2	185	9	N	168	183	1		115
05	39131 X	39131	-0-	-0-	-0-	39033	2	98	9	N	89				204
06	40891 X	40891	-0-	-0-	-0-	40799	2	92	9	N	84	178	1		110
07	54639 X	54639	-0-	-0-	-0-	54527	2	112	9	N	102				212
08	27218 X	NO RPT	-0-	-27218	-0-					N	NO RPT				212
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC															
PARKER, J.H.															
WELL #: 1 RRCID -> 259479 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 12900															
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				161
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				161
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				161
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				161
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				161
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				161
PIERCE, C. J.															
WELL #: 1 RRCID -> 268050 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11363 - 11550															
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-
EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER)															
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.															
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 022950 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 13503 PERF.12752 - 12767															
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-
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 033851 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 14171 PERF.12774 - 12886															
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER)														
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.														
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 033852 COMPL. DATE 04/21/1963 TOTAL DEPTH 12778 PERF.12590 - 12798														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT
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-
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 033853 COMPL. DATE 06/26/1964 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12784 - 12818														
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-
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC														
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 022948 COMPL. DATE 11/22/1962 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12606 - 12845														
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-	-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-
ADAIR, H. J.														
WELL #: 1 RRCID -> 055292 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4404 - 4828														
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-
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 108105 COMPL. DATE 11/22/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12642 - 12731														
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-
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 125861 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12636 - 12828														
03	14B	DENY	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-	-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-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) //CONT.// 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT																					
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365																					
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 130871 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12677 - 12794																					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-
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																					
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-
EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																					
BASA RESOURCES, INC. 053974																					
COOK "B" WELL #: 3 RRCID -> 137977 COMPL. DATE 03/19/1991 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 8890 - 8898																					
03	4867	X	4716	-0-	-151	-0-	4588	2	128	9	N	116	186	1							102
04	4710	X	4496	-0-	-214	-0-	4391	2	105	9	N	95									197
05	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	190	1	4505	2	N	95	185	1							107
							105	9													
06	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	480	1	4215	2	N	88									195
							97	9													
07	4712	X	4468	-0-	-244	-0-	4358	2	110	9	N	100	188	1							107
08	4805	X	3243	-0-	-1562	-0-	3175	2	68	9	N	62									169
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368																					
LEMKE WELL #: 1 RRCID -> 129074 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8947 - 8953																					
03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	462	1	2717	2	N	74									94
							81	9													
04	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	356	1	2684	2	N	63	110	1							47
							69	9													
05	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	345	1	2579	2	N	65									112
							72	9													
06	2700	X	2425	-0-	-275	-0-	293	1	2101	2	N	28									140
							31	9													
07	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	355	1	2942	2	N	103	186	1							57
							113	9													
08	2790	X	2710	-0-	-80	-0-	287	1	2359	2	N	58									115
							64	9													
JACKSON, RON 430368																					
WELL #: 1 RRCID -> 129516 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8848 - 8855																					
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-

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC ROBINSON-TERRY													CNTY: LEON	
//CONT.// 27868 400 //CONT.// 430368 WELL #: 1													NON-ASSOCIATED	
RRCID -> 131703													CAPACITY	
COMPL. DATE 07/20/1989													TOTAL DEPTH 8916	
PERF. 8768 - 8780														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	193 1	891 2	N	12				99	
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	147 1	767 2	N	12	84 1			27	
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	116 1	430 2	N	-0-				27	
06	360 N	343	-0-	-17	-0-	93 1	250 2	N	-0-				27	
07	372 N	326	-0-	-46	-0-	96 1	230 2	N	-0-				27	
08	372 N	195	-0-	-177	-0-	64 1	131 2	N	-0-				27	
ALBRECHT, MAUDE ESTATE													WELL #: 3	
RRCID -> 132791													COMPL. DATE 11/11/1989	
TOTAL DEPTH 9100													PERF. 8946 - 8958	
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 2		N	-0-				76	
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-				76	
05	186 N	172	-0-	-14	-0-	172 2		N	-0-				76	
06	150 N	92	-0-	-58	-0-	92 1		N	-0-				76	
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 1		N	-0-				76	
08	186 N	114	-0-	-72	-0-	114 1		N	-0-				76	
ROBINSON-TERRY													WELL #: 2	
RRCID -> 135614													COMPL. DATE 06/01/1990	
TOTAL DEPTH 8800													PERF. 8623 - 8633	
03	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	697 1	5360 2	N	176	181 1			52	
04	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	484 1	5104 2	N	161	104 1			109	
05	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	489 1	5345 2	N	161	185 1			85	
06	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	440 1	4828 2	N	145	188 1			42	
07	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	414 1	4949 2	N	142	156 1			28	
*08	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	353 1	4101 2	N	111				139	
ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A"													WELL #: 4	
RRCID -> 139110													COMPL. DATE 05/26/1991	
TOTAL DEPTH 9100													PERF. 8903 - 8911	
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	17 1	134 2	N	-0-				29	
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	10 1	102 2	N	-0-				29	
05	186 N	167	-0-	-19	-0-	14 1	153 2	N	-0-				29	
06	150 N	72	-0-	-78	-0-	6 1	66 2	N	-0-				29	
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	8 1	92 2	N	-0-				29	
08	155 N	114	-0-	-41	-0-	9 1	105 2	N	-0-				29	
EUNICE (TRAVIS PEAK) DALLAS PRODUCTION, INC. SMITH, SHELBY													29619 700 197690 WELL #: 1	
RRCID -> 102004													COMPL. DATE 03/09/1989	
TOTAL DEPTH 11740													PERF. 11549 - 11561	
03	2015 N	1662	-0-	-353	-0-	62 1	1600 3	N	-0-				-0-	
04	1860 N	1175	-0-	-685	-0-	56 1	1119 3	N	-0-				-0-	
05	1674 N	1312	-0-	-362	-0-	62 1	1250 3	N	-0-				-0-	
06	1620 N	1325	-0-	-295	-0-	60 1	1265 3	N	-0-				-0-	
07	1209 N	1169	-0-	-40	-0-	52 1	1117 3	N	-0-				-0-	
*08	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	46 1	1347 3	N	-0-				-0-	
IRWIN "A"													WELL #: 1	
RRCID -> 104048													COMPL. DATE 01/02/1983	
TOTAL DEPTH 12360													PERF. 11805 - 11819	
03	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	62 1	1413 3	N	-0-				-0-	
04	1320 N	1188	-0-	-132	-0-	58 1	1130 3	N	-0-				-0-	
05	1550 N	1469	-0-	-81	-0-	62 1	1407 3	N	-0-				-0-	
06	1440 N	1132	-0-	-308	-0-	60 1	1072 3	N	-0-				-0-	
07	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	52 1	1329 3	N	-0-				-0-	
08	1457 N	1393	-0-	-64	-0-	48 1	1345 3	N	-0-				-0-	

EUNICE (TRAVIS PEAK)													CNTY: LEON	
DALLAS PRODUCTION, INC.														
IRWIN "A"														
WELL #: 2														
RRCID -> 223384														
COMPL. DATE 08/27/2010														
TOTAL DEPTH 12230													PERF.10234 - 10242	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
SMITH, SHELBY A														
WELL #: 1														
RRCID -> 228222														
COMPL. DATE 03/26/2007														
TOTAL DEPTH 12935													PERF.11626 - 11775	
03	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	465	1	8065	3	N	-0-			-0-
04	8100 X	8100	-0-	-0-	-0-	435	1	7665	3	N	-0-			-0-
05	8413 X	8413	-0-	-0-	-0-	465	1	7948	3	N	-0-			-0-
06	7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	450	1	7367	3	N	-0-			-0-
07	10695 X	5934	-0-	-4761	-0-	420	1	5514	3	N	-0-			-0-
08	8525 X	6947	-0-	-1578	-0-	405	1	6542	3	N	-0-			-0-
STORY "A"														
WELL #: 1														
RRCID -> 240585														
COMPL. DATE 03/28/2008														
TOTAL DEPTH 12477													PERF.11614 - 11952	
03	4402 X	4047	-0-	-355	-0-	124	1	3923	3	N	-0-			-0-
04	4260 X	3419	-0-	-841	-0-	116	1	3303	3	N	-0-			-0-
05	4278 X	3545	-0-	-733	-0-	124	1	3421	3	N	-0-			-0-
06	3930 X	3346	-0-	-584	-0-	120	1	3226	3	N	-0-			-0-
07	4061 X	3351	-0-	-710	-0-	108	1	3243	3	N	-0-			-0-
08	4061 X	3996	-0-	-65	-0-	104	1	3892	3	N	-0-			-0-
LONG, JOE & NELL														
WELL #: 1														
RRCID -> 247861														
COMPL. DATE 01/26/2009														
TOTAL DEPTH 12355													PERF.11560 - 11888	
03	3286 X	2740	-0-	-546	-0-	96	1	2644	3	N	-0-			-0-
04	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	108	1	6228	3	N	-0-			-0-
05	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	465	1	4955	3	N	-0-			-0-
06	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	450	1	4394	3	N	-0-			-0-
07	6355 X	4058	-0-	-2297	-0-	390	1	3668	3	N	-0-			-0-
08	6355 X	3548	-0-	-2807	-0-	390	1	3158	3	N	-0-			-0-
WEATHERLY OIL & GAS, LLC														
SMITH, BRYAN														
WELL #: 1														
RRCID -> 241907														
COMPL. DATE 09/30/2008														
TOTAL DEPTH 12441													PERF.11497 - 11878	
03	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-			-0-
04	1380 N	469	-0-	-911	-0-	469	2			N	-0-			-0-
05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-			-0-
06	1830 N	582	-0-	-1248	-0-	582	2			N	-0-			-0-
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-			-0-
08	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			-0-
EUSTACE (SMACKOVER)													CNTY: HENDERSON	
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.														
COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1														
WELL #: 2														
RRCID -> 081927														
COMPL. DATE 02/04/1979														
TOTAL DEPTH 12950													PERF.12691 - 12749	
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-

EUSTACE (SMACKOVER)			//CONT.//		29633 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC					834365										
JONES, A. G., GAS UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 070937		COMPL. DATE 04/06/1974		TOTAL DEPTH 12850		PERF.12447 - 12600		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	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-

RICHARDSON BROS. GAS UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 070938		COMPL. DATE 01/16/1974		TOTAL DEPTH 12710		PERF. N/A		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JONES, A.G. GAS UNIT #1			WELL #:		2		RRCID -> 083527		COMPL. DATE 05/21/1980		TOTAL DEPTH 12950		PERF. N/A		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, HOMER			WELL #:		1SD		RRCID -> 086177		COMPL. DATE 01/01/1979		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4324 - 4618		
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-

RICHARDSON BROS. G.U. 1			WELL #:		2		RRCID -> 091254		COMPL. DATE 05/27/1980		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12407 - 12632		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1			WELL #:		1		RRCID -> 091950		COMPL. DATE 01/23/1980		TOTAL DEPTH 12875		PERF.12513 - 12735		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1			WELL #:		1		RRCID -> 092189		COMPL. DATE 12/05/1979		TOTAL DEPTH 13400		PERF.12487 - 12694		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
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				
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-
HILL B-6 GAS UNIT				WELL #:	2 L	RRCID -> 121291		COMPL. DATE 04/05/1986		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9625 - 9635				
03	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	103	1	2023	2	Y	-0-					-0-
04	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	89	1	1704	2	Y	-0-					-0-
05	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	113	1	2240	2	Y	-0-					-0-
06	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	119	1	2190	2	Y	-0-					-0-
07	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	120	1	2289	2	Y	-0-					-0-
*08	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	112	1	2287	2	Y	-0-					-0-
HILL K-11 GAS UNIT				WELL #:	2 L	RRCID -> 121532		COMPL. DATE 05/24/1986		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9754 - 9764				
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-
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				
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	22	1	439	2	N	-0-					-0-
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	2	N	-0-					-0-
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	423	2	N	-0-					-0-
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	21	1	392	2	N	-0-					-0-
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	22	1	417	2	N	-0-					-0-
*08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	19	1	392	2	N	-0-					-0-
HILL B-6 GAS UNIT				WELL #:	2 U	RRCID -> 120916		COMPL. DATE 04/01/1986		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8844 - 8850				
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-

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	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	BALANCE
03	1147 N	1037	-0-	-110	-0-	50	1	986	2	Y	1			20
04	1110 N	1041	-0-	-69	-0-	51	1	987	2	Y	3			23
05	1023 N	975	-0-	-48	-0-	47	1	927	2	Y	1			24
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	56	1	1034	2	Y	2			26
07	1085 N	862	-0-	-223	-0-	43	1	816	2	Y	3			29
08	961 N	791	-0-	-170	-0-	37	1	754	2	Y	-0-			29
FAIRFREE (TRAVIS PEAK) 30011 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
PINNERY, LTD. 665701														
FAIRFREE SWD WELL #: 1 RRCID -> 186433 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8580 - 8585														
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-
FALLON (TRAVIS PEAK) 30105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
RIVIERA OPERATING, LLC 714314														
WHISENHUNT, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 169984 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7021 - 7037														
03	186 N	169	-0-	-17	-0-	8	1	161	2	N	-0-			-0-
04	180 N	163	-0-	-17	-0-	7	1	156	2	N	-0-			-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	N	-0-			-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	N	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-			-0-
*08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-			-0-
LAURENCE, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 170156 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519														
03	2263 N	2167	-0-	-96	-0-	98	1	2069	2	N	-0-			-0-
04	2190 N	1913	-0-	-277	-0-	86	1	1827	2	N	-0-			-0-
05	2232 N	1988	-0-	-244	-0-	90	1	1898	2	N	-0-			-0-
06	2100 N	1953	-0-	-147	-0-	93	1	1860	2	N	-0-			-0-
07	1984 N	1958	-0-	-26	-0-	100	1	1858	2	N	-0-			-0-
*08	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	102	1	1978	2	N	-0-			-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														
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-			-0-
04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-			-0-
05	1209 N	1174	-0-	-35	-0-	1174	2			N	-0-			-0-
06	1200 N	1009	-0-	-191	-0-	1009	2			N	-0-			-0-
07	1519 N	988	-0-	-531	-0-	988	2			N	-0-			-0-
08	1178 N	893	-0-	-285	-0-	893	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"				//CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
				WELL #:	4	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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					47
04	1770 X	1168	-0-	-602	-0-	34	1	1134	2	Y	-0-	28	1			19
05	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	83	1	2796	2	Y	-0-					19
06	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	94	1	2914	2	Y	-0-					19
*07	3100 N	6150	-0-	3050	3050	178	1	5972	2	Y	-0-					19
*08	3100 N	2346	-0-	-754	2296	62	1	2278	2	Y	5					24
						6	9									
LEWIS "B"				WELL #:	4	RRCID -> 200064	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL	DEPTH	14989	PERF.14670	-	14690		
03	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	319	1	6626	2	Y	2	9	1			6
						2	9									
04	8751 X	8751	-0-	-0-	-0-	400	1	8348	2	Y	3					9
						3	9									
05	5673 X	3839	-0-	-1834	-0-	198	1	3637	2	Y	4					13
						4	9									
06	5490 X	507	-0-	-4983	-0-	31	1	476	2	Y	-0-	8	1			5
07	5673 X	2296	-0-	-3377	-0-	174	1	2120	2	Y	2					7
						2	9									
08	5673 X	2952	-0-	-2721	-0-	91	1	2860	2	Y	1					8
						1	9									
HOLMES "A"				WELL #:	7	RRCID -> 201836	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL	DEPTH	14250	PERF. 8861	-	13894		
03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	27	1	831	2	Y	-0-					6
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	22	1	737	2	Y	-0-	4	1			2
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	25	1	827	2	Y	-0-					2
06	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	41	1	1283	2	Y	-0-					2
*07	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	29	1	991	2	Y	-0-					2
*08	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	29	1	1084	2	Y	2					4
						2	9									
HOLMES "A"				WELL #:	3	RRCID -> 202049	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL	DEPTH	14200	PERF. 8826	-	13930		
03	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	67	1	2048	2	Y	-0-					10
04	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	129	1	4347	2	Y	-0-	6	1			4
05	1147 X	945	-0-	-202	-0-	27	1	918	2	Y	-0-					4
06	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	131	1	4083	2	Y	-0-					4
*07	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	40	1	1328	2	Y	-0-					4
*08	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	62	1	2292	2	Y	5					9
						6	9									
GRIZZLY				WELL #:	1	RRCID -> 205275	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL	DEPTH	14950	PERF.13206	-	14580		
03	630 X	630	-0-	-0-	-0-	29	1	601	2	Y	-0-					22
04	538 X	538	-0-	-0-	-0-	25	1	513	2	Y	-0-					22
05	552 X	552	-0-	-0-	-0-	28	1	524	2	Y	-0-					22
06	615 X	615	-0-	-0-	-0-	38	1	577	2	Y	-0-					22
07	620 X	396	-0-	-224	-0-	30	1	366	2	Y	-0-					22
*08	673 X	673	-0-	-0-	-0-	21	1	652	2	Y	-0-					22
GRIZZLY				WELL #:	2	RRCID -> 205788	COMPL. DATE	10/14/2015	TOTAL	DEPTH	14937	PERF. 8848	-	14530		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	57	-0-	57	57	3	1	54	2	Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					2
*08	57 N	-0-	-0-	-57	-0-					Y	-0-					2

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.// 38321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.// 881167											
LEWIS "B"				WELL #: 3		RRCID -> 207003		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 14980		PERF.12918 - 14650			
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	
03	1984 X	761	-0-	-1223	-0-	35	1	726	2	Y	-0-	7 1		4	
04	1920 X	436	-0-	-1484	-0-	20	1	416	2	Y	-0-			4	
05	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	247	1	4544	2	Y	7			11	
						8	9								
06	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	157	1	2410	2	Y	-0-	7 1		4	
*07	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	434	1	5288	2	Y	7			11	
						8	9								
*08	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	216	1	6794	2	Y	2			13	
						2	9								
GRIZZLY				WELL #: 3		RRCID -> 207008		COMPL. DATE 09/18/2015		TOTAL DEPTH 14784		PERF. 8826 - 14510			
03	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	79	1	1639	2	Y	-0-			25	
04	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	80	1	1667	2	Y	-0-			25	
05	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	124	1	2288	2	Y	-0-			25	
06	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	154	1	2367	2	Y	-0-			25	
*07	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	144	1	1760	2	Y	-0-			25	
*08	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	48	1	1507	2	Y	-0-			25	
LEWIS "B"				WELL #: 7		RRCID -> 207374		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 14950		PERF.14625 - 14645			
03	6324 X	6123	-0-	-201	-0-	281	1	5838	2	Y	4	11 1		9	
						4	9								
04	6120 X	4591	-0-	-1529	-0-	210	1	4378	2	Y	3			12	
						3	9								
05	5425 X	4179	-0-	-1246	-0-	215	1	3952	2	Y	11			23	
						12	9								
06	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	435	1	6685	2	Y	1	14 1		10	
						1	9								
07	6138 X	4678	-0-	-1460	-0-	354	1	4312	2	Y	11			21	
						12	9								
08	6138 X	5729	-0-	-409	-0-	176	1	5550	2	Y	3			24	
						3	9								
LEWIS "B"				WELL #: 5		RRCID -> 207430		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 14824		PERF.14540 - 14560			
03	2418 N	1462	-0-	-956	-0-	67	1	1394	2	Y	1	6 1		4	
						1	9								
04	2250 N	1526	-0-	-724	-0-	70	1	1455	2	Y	1			5	
						1	9								
05	2077 N	2053	-0-	-24	-0-	106	1	1941	2	Y	5			10	
						6	9								
06	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	128	1	1958	2	Y	-0-	6 1		4	
*07	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	140	1	1706	2	Y	4			8	
						4	9								
08	2046 N	1654	-0-	-392	-0-	51	1	1602	2	Y	1			9	
						1	9								
BLACK				WELL #: 1		RRCID -> 208341		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 14788		PERF. 8817 - 14476			
03	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	165	1	3440	2	Y	-0-			-0-	
04	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	160	1	3325	2	Y	-0-			-0-	
05	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	173	1	3176	2	Y	-0-			-0-	
06	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	172	1	2649	2	Y	-0-			-0-	
07	2759 X	2720	-0-	-39	-0-	206	1	2514	2	Y	-0-			-0-	
08	2759 X	2727	-0-	-32	-0-	84	1	2643	2	Y	-0-			-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	38321 300 881167 8	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
						RRCID -> 209593	COMPL. DATE 06/20/2005	TOTAL	DEPTH 14900	PERF. 8928	- 14595						
M O	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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	2759 X	2392	-0-	-367	-0-		110	1	2282	2	Y	-0-					-0-
04	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-		131	1	2722	2	Y	-0-					-0-
05	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-		134	1	2470	2	Y	-0-					-0-
06	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-		176	1	2701	2	Y	-0-					-0-
07	2759 X	2396	-0-	-363	-0-		182	1	2214	2	Y	-0-					-0-
*08	3100 N	3349	-0-	249	249		103	1	3246	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A"				WELL #:	5	RRCID -> 210645	COMPL. DATE 12/10/2004	TOTAL	DEPTH 14200	PERF. N/A							
03	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-		63	1	1940	2	Y	-0-					18
04	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-		74	1	2501	2	Y	-0-	11	1			7
05	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-		92	1	3074	2	Y	-0-					7
06	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-		76	1	2369	2	Y	-0-					7
*07	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-		67	1	2238	2	Y	-0-					7
*08	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-		61	1	2273	2	Y	-0-	5				12
							6	9									

LEWIS "B"				WELL #:	10	RRCID -> 211528	COMPL. DATE 04/14/2005	TOTAL	DEPTH 14737	PERF. 14446	- 14466						
03	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-		260	1	5415	2	Y	-0-					-0-
04	9458 X	9458	-0-	-0-	-0-		433	1	9025	2	Y	-0-					-0-
05	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-		274	1	5045	2	Y	-0-					-0-
06	8230 X	8230	-0-	-0-	-0-		503	1	7727	2	Y	-0-					-0-
*07	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-		344	1	4194	2	Y	-0-					-0-
08	8153 X	5774	-0-	-2379	-0-		178	1	5596	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A"				WELL #:	12	RRCID -> 213109	COMPL. DATE 04/29/2005	TOTAL	DEPTH 14890	PERF. 13950	- 13970						
03	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-		60	1	1831	2	Y	-0-					11
04	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-		74	1	2480	2	Y	-0-	7	1			4
05	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-		43	1	1437	2	Y	-0-					4
06	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-		45	1	1384	2	Y	-0-					4
*07	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-		71	1	2369	2	Y	-0-					4
*08	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-		55	1	2040	2	Y	-0-	4				8
							4	9									

LEWIS "B"				WELL #:	12	RRCID -> 215768	COMPL. DATE 04/27/2006	TOTAL	DEPTH 14900	PERF. 13028	- 14708						
03	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-		183	1	3797	2	Y	-0-					-0-
04	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-		175	1	3648	2	Y	-0-					-0-
05	2108 X	1215	-0-	-893	-0-		63	1	1152	2	Y	-0-					-0-
06	2040 X	1228	-0-	-812	-0-		75	1	1153	2	Y	-0-					-0-
07	2108 X	57	-0-	-2051	-0-		4	1	53	2	Y	-0-					-0-
08	2108 X	21	-0-	-2087	-0-		1	1	20	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B"				WELL #:	9	RRCID -> 215784	COMPL. DATE 10/14/2018	TOTAL	DEPTH 14650	PERF. 8740	- 14460						
03	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-		267	1	5554	2	Y	3	13	1			9
							3	9									
04	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-		348	1	7255	2	Y	3					12
							3	9									
05	5580 X	4335	-0-	-1245	-0-		223	1	4103	2	Y	8					20
							9	9									
06	5400 X	283	-0-	-5117	-0-		17	1	266	2	Y	-0-	12	1			8
07	5580 X	171	-0-	-5409	-0-		13	1	158	2	Y	-0-					8
08	5580 X	1880	-0-	-3700	-0-		58	1	1821	2	Y	1					9
							1	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"													CNTY: LIMESTONE																			
//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167 WELL #: 18													NON-ASSOCIATED					CAPACITY														
RRCID -> 216557													COMPL. DATE 05/05/2005					TOTAL DEPTH 14270 PERF.13950 - 13970														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE														
03		1930 X	1930	-0-	-0-	-0-		61 1		1869 2	Y	-0-						8														
04		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-		48 1		1629 2	Y	-0-		5 1				3														
05		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-		41 1		1378 2	Y	-0-						3														
06		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-		65 1		2006 2	Y	-0-						3														
*07		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-		45 1		1515 2	Y	-0-						3														
08		1240 N	1129	-0-	-111	-0-		30 1		1097 2	Y	-0-	2					5														
								2 9																								
HOLMES "A"													WELL #: 13					RRCID -> 216987					COMPL. DATE 08/25/2005					TOTAL DEPTH 14250 PERF. N/A				
03		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-		38 1		1164 2	Y	-0-						12														
04		3000 N	3325	-0-	325	325		96 1		3229 2	Y	-0-		7 1				5														
05		3100 N	4345	-0-	1245	1570		126 1		4219 2	Y	-0-						5														
06		3000 N	1662	-0-	-1338	232		52 1		1610 2	Y	-0-						5														
*07		4891 X	4659	-0-	-232	-0-		135 1		4524 2	Y	-0-						5														
*08		2532 X	2532	-0-	-0-	-0-		66 1		2460 2	Y	-0-	5					10														
								6 9																								
LEWIS "B"													WELL #: 13					RRCID -> 217561					COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH 14977 PERF.13112 - 14790				
03		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-		159 1		3312 2	Y	-0-						-0-														
04		4486 X	4486	-0-	-0-	-0-		205 1		4281 2	Y	-0-						-0-														
05		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-		214 1		3938 2	Y	-0-						-0-														
06		4723 X	4723	-0-	-0-	-0-		289 1		4434 2	Y	-0-						-0-														
*07		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-		256 1		3124 2	Y	-0-						-0-														
*08		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-		96 1		3013 2	Y	-0-						-0-														
LEWIS "B"													WELL #: 11					RRCID -> 217563					COMPL. DATE 10/06/2017					TOTAL DEPTH 14770 PERF. 8837 - 14510				
03		2535 X	2535	-0-	-0-	-0-		116 1		2419 2	Y	-0-						-0-														
04		2681 X	2681	-0-	-0-	-0-		123 1		2558 2	Y	-0-						-0-														
05		2480 X	2428	-0-	-52	-0-		125 1		2303 2	Y	-0-						-0-														
06		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-		171 1		2625 2	Y	-0-						-0-														
*07		2616 X	2616	-0-	-0-	-0-		198 1		2418 2	Y	-0-						-0-														
*08		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-		110 1		3458 2	Y	-0-						-0-														
LEWIS "B"													WELL #: 17					RRCID -> 217932					COMPL. DATE 01/06/2006					TOTAL DEPTH 14700 PERF.14370 - 14390				
03		1457 X	955	-0-	-502	-0-		44 1		911 2	Y	-0-		7 1				4														
04		1410 X	958	-0-	-452	-0-		44 1		914 2	Y	-0-						4														
05		1561 X	1561	-0-	-0-	-0-		81 1		1480 2	Y	-0-						4														
06		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-		125 1		1922 2	Y	-0-		2 1				2														
*07		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-		161 1		1962 2	Y	-0-						2														
*08		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-		54 1		1708 2	Y	-0-						2														
LEWIS "B"													WELL #: 19					RRCID -> 218107					COMPL. DATE 04/10/2019					TOTAL DEPTH 15100 PERF.13096 - 14806				
03		2294 X	2136	-0-	-158	-0-		98 1		2037 2	Y	-0-	1	3 1				2														
04		2190 X	1230	-0-	-960	-0-		56 1		1174 2	Y	-0-						2														
05		7323 X	7323	-0-	-0-	-0-		377 1		6936 2	Y	-0-	9					11														
06		5905 X	5905	-0-	-0-	-0-		361 1		5543 2	Y	-0-	1	7 1				5														
*07		5898 X	5898	-0-	-0-	-0-		447 1		5443 2	Y	-0-	7					12														
08		5394 X	4938	-0-	-456	-0-		152 1		4785 2	Y	-0-	1					13														
								1 9																								

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:		30321 300 881167 6	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIMESTONE						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	5456 X	4232	-0-		-1224		-0-			134	1	4098	2	Y	-0-					43
04	6570 X	6570	-0-		-0-		-0-			189	1	6372	2	Y	8	26	1			25
05	5304 X	5304	-0-		-0-		-0-			154	1	5150	2	Y	-0-					25
06	4110 X	3927	-0-		-183		-0-			122	1	3804	2	Y	1					26
07	5456 X	4831	-0-		-625		-0-			140	1	4690	2	Y	1					27
08	5456 X	4874	-0-		-582		-0-			128	1	4737	2	Y	8					35
BLACK					WELL #:		5	RRCID ->		218862	COMPL. DATE		09/01/2006	TOTAL DEPTH		14597	PERF.		8730 -	14320
03	3131 X	2306	-0-		-825		-0-			106	1	2200	2	Y	-0-					-0-
04	3030 X	2473	-0-		-557		-0-			113	1	2360	2	Y	-0-					-0-
05	3131 X	2303	-0-		-828		-0-			119	1	2184	2	Y	-0-					-0-
06	2880 X	2647	-0-		-233		-0-			162	1	2485	2	Y	-0-					-0-
07	2542 X	2089	-0-		-453		-0-			158	1	1931	2	Y	-0-					-0-
08	2542 X	2183	-0-		-359		-0-			67	1	2116	2	Y	-0-					-0-
HOLMES "A"					WELL #:		17	RRCID ->		220496	COMPL. DATE		05/12/2006	TOTAL DEPTH		14346	PERF.		9151 -	14150
03	2310 N	2310	-0-		-0-		-0-			73	1	2237	2	Y	-0-					5
04	1092 N	1092	-0-		-0-		-0-			31	1	1061	2	Y	-0-					5
05	1519 N	735	-0-		-784		-0-			21	1	714	2	Y	-0-					5
06	1470 N	835	-0-		-635		-0-			26	1	809	2	Y	-0-					5
07	1116 N	628	-0-		-488		-0-			18	1	610	2	Y	-0-					5
08	744 N	147	-0-		-597		-0-			4	1	143	2	Y	-0-					5
LEWIS "B"					WELL #:		14	RRCID ->		221014	COMPL. DATE		07/07/2006	TOTAL DEPTH		14614	PERF.		14410 -	14430
03	4443 X	4443	-0-		-0-		-0-			203	1	4231	2	Y	8	20	1			18
04	4034 X	4034	-0-		-0-		-0-			184	1	3843	2	Y	6					24
05	4806 X	4806	-0-		-0-		-0-			246	1	4531	2	Y	26					50
06	4206 X	4206	-0-		-0-		-0-			257	1	3945	2	Y	4	30	1			24
*07	6721 X	6721	-0-		-0-		-0-			507	1	6174	2	Y	36					60
08	2387 X	1888	-0-		-499		-0-			58	1	1828	2	Y	2					62
LEWIS "B"					WELL #:		15	RRCID ->		221463	COMPL. DATE		05/26/2006	TOTAL DEPTH		14670	PERF.		14400 -	14502
03	T. A.	139	-0-		139		223			6	1	133	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	130	-0-		130		353			6	1	124	2	Y	-0-					-0-
05	458 X	105	-0-		-353		-0-			5	1	100	2	Y	-0-					-0-
06	139 N	139	-0-		-0-		-0-			8	1	131	2	Y	-0-					-0-
07	124 N	74	-0-		-50		-0-			6	1	68	2	Y	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-		-93		-0-							Y	-0-					-0-
BLACK					WELL #:		3	RRCID ->		221710	COMPL. DATE		08/31/2006	TOTAL DEPTH		14740	PERF.		14470 -	14490
03	40438 X	14494	-0-		-25944		-0-			665	1	13829	2	Y	-0-					-0-
04	13774 X	13774	-0-		-0-		-0-			630	1	13144	2	Y	-0-					-0-
05	18674 X	18674	-0-		-0-		-0-			964	1	17710	2	Y	-0-					-0-
06	16300 X	16300	-0-		-0-		-0-			996	1	15304	2	Y	-0-					-0-
*07	13380 X	13380	-0-		-0-		-0-			1014	1	12366	2	Y	-0-					-0-
*08	12720 X	12720	-0-		-0-		-0-			392	1	12328	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK				//CONT.// //CONT.// WELL #:	38321 300 881167 8	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-			42
04		5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	264	1	5506	2	Y	-0-			42
05		5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	306	1	5618	2	Y	-0-	35	1	7
06		4260 X	3995	-0-	-265	-0-	244	1	3751	2	Y	-0-			7
07		4402 X	3598	-0-	-804	-0-	273	1	3325	2	Y	-0-			7
08		5952 X	5157	-0-	-795	-0-	159	1	4998	2	Y	-0-			7
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	226281	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL	DEPTH	13850	PERF.	12162	- 13560
03		3565 X	1321	-0-	-2244	-0-	1321	2			N	-0-			159
04		3180 X	2961	-0-	-219	-0-	2961	2			N	-0-			159
05		4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-			159
06		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-			159
*07		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-			159
08		3813 X	3497	-0-	-316	-0-	3497	2			N	-0-			159
HOLMES "A"				WELL #:	22	RRCID ->	226903	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL	DEPTH	14240	PERF.	13920	- 13940
03		888 N	888	-0-	-0-	-0-	28	1	860	2	Y	-0-			5
04		966 N	966	-0-	-0-	-0-	28	1	938	2	Y	-0-	3	1	2
05		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	34	1	1151	2	Y	-0-			2
06		813 N	813	-0-	-0-	-0-	25	1	788	2	Y	-0-			2
*07		860 N	860	-0-	-0-	-0-	25	1	835	2	Y	-0-			2
*08		898 N	898	-0-	-0-	-0-	24	1	872	2	Y	-0-			4
							2	9							
LEWIS "B"				WELL #:	16	RRCID ->	227151	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL	DEPTH	14583	PERF.	14290	- 14310
03		713 N	713	-0-	-0-	-0-	33	1	680	2	Y	-0-	2	1	1
04		829 N	829	-0-	-0-	-0-	38	1	791	2	Y	-0-			1
05		917 N	917	-0-	-0-	-0-	47	1	870	2	Y	-0-			1
06		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	83	1	1273	2	Y	-0-	1	1	-0-
*07		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	108	1	1311	2	Y	-0-			-0-
*08		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	40	1	1244	2	Y	-0-			-0-
HOLMES "A"				WELL #:	23	RRCID ->	227316	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL	DEPTH	13360	PERF.	N/A	
03		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	38	1	1175	2	Y	-0-			4
04		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	29	1	995	2	Y	-0-			4
05		971 N	971	-0-	-0-	-0-	28	1	943	2	Y	-0-			4
06		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	33	1	1016	2	Y	-0-			4
07		651 N	557	-0-	-94	-0-	16	1	541	2	Y	-0-			4
08		651 N	182	-0-	-469	-0-	5	1	177	2	Y	-0-			4
HOLMES "A"				WELL #:	24	RRCID ->	228096	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL	DEPTH	14240	PERF.	N/A	
03		2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	75	1	2288	2	Y	-0-			22
04		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	89	1	3015	2	Y	-0-	13	1	9
05		4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	119	1	3995	2	Y	-0-			9
06		4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	125	1	3890	2	Y	-0-			9
*07		4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	139	1	4686	2	Y	-0-			9
08		2325 X	1847	-0-	-478	-0-	48	1	1795	2	Y	-0-			13
							4	9							

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		39321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
HOLMES "A"		WELL #:		21	RRCID -> 229192		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 14248		PERF.13920 - 13940		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	14	1	431	2	Y	-0-		-0-
04	450 N	432	-0-	-18	-0-	12	1	420	2	Y	-0-		-0-
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	14	1	463	2	Y	-0-		-0-
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	17	1	515	2	Y	-0-		-0-
*07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	15	1	508	2	Y	-0-		-0-
*08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	13	1	487	2	Y	-0-	1	1
						1	9						
GRIZZLY		WELL #:		4	RRCID -> 232110		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 14651		PERF.14366 - 14386		
03	3875 X	1990	-0-	-1885	-0-	91	1	1899	2	Y	-0-		155
04	1830 X	1656	-0-	-174	-0-	76	1	1580	2	Y	-0-		155
05	1891 X	1396	-0-	-495	-0-	72	1	1324	2	Y	-0-		155
06	1920 X	1603	-0-	-317	-0-	98	1	1505	2	Y	-0-		155
07	1984 X	1946	-0-	-38	-0-	148	1	1798	2	Y	-0-		155
*08	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	113	1	3552	2	Y	-0-		155
BLACK		WELL #:		2	RRCID -> 233029		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 14459		PERF.14273 - 14459		
03	3472 X	2388	-0-	-1084	-0-	110	1	2278	2	Y	-0-		19
04	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	178	1	3714	2	Y	-0-		19
05	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	215	1	3960	2	Y	-0-	16 1	5
						2	9						
06	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	261	1	4003	2	Y	-0-		13
						9	9						
07	4030 X	2504	-0-	-1526	-0-	189	1	2306	2	Y	-0-		21
						9	9						
08	4185 X	343	-0-	-3842	-0-	11	1	332	2	Y	-0-		21
HOLMES"A"		WELL #:		19	RRCID -> 233262		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 14090		PERF. N/A		
03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	28	1	853	2	Y	-0-		26
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	28	1	928	2	Y	-0-		26
05	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	39	1	1316	2	Y	-0-		26
06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	33	1	1038	2	Y	-0-		26
*07	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	38	1	1268	2	Y	-0-		26
08	1364 N	869	-0-	-495	-0-	23	1	846	2	Y	-0-		26
POLAR		WELL #:		1	RRCID -> 233315		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 14460		PERF.14270 - 14398		
03	4185 X	3222	-0-	-963	-0-	147	1	3058	2	N	-0-		60
						17	9						
04	4140 X	3496	-0-	-644	-0-	159	1	3309	2	N	-0-		85
						28	9						
05	4278 X	3466	-0-	-812	-0-	177	1	3253	2	N	-0-		118
						36	9						
06	4140 X	4058	-0-	-82	-0-	248	1	3806	2	N	-0-		122
						4	9						
07	3627 X	3533	-0-	-94	-0-	263	1	3206	2	N	-0-		180
						64	9						
*08	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	117	1	3665	2	N	-0-		200
						22	9						

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"													//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
													WELL #: 26		RRCID -> 233719		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 15131		PERF.14050 - 14070	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
03	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	2425	2	Y	-0-					81					
04	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	1506	2	Y	-0-	49	1			32					
05	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1546	2	Y	-0-					32					
06	2040 N	1975	-0-	-65	-0-	-0-	62	1	1913	2	Y	-0-					32					
07	1612 N	609	-0-	-1003	-0-	-0-	18	1	591	2	Y	-0-					32					
08	1581 N	941	-0-	-640	-0-	-0-	25	1	914	2	Y	-0-	2				34					
							2	9														
LEWIS "B"													WELL #: 20		RRCID -> 234861		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 14810		PERF.12700 - 13520	
03	7595 X	4398	-0-	-3197	-0-	-0-	201	1	4190	2	Y	6	32	1			21					
							7	9														
04	6750 X	5816	-0-	-934	-0-	-0-	266	1	5541	2	Y	8					29					
							9	9														
05	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	-0-	291	1	5345	2	Y	30					59					
							33	9														
06	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	-0-	321	1	4925	2	Y	2	33	1			28					
							2	9														
07	6014 X	5087	-0-	-927	-0-	-0-	384	1	4679	2	Y	22					50					
							24	9														
08	6014 X	5206	-0-	-808	-0-	-0-	160	1	5040	2	Y	5					55					
							6	9														
HOLMES "A"													WELL #: 15		RRCID -> 235959		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 14290		PERF. N/A	
03	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	3596	2	Y	-0-					9					
04	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	2072	2	Y	-0-	5	1			4					
05	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	2603	2	Y	-0-					4					
06	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1828	2	Y	-0-					4					
*07	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	3688	2	Y	-0-					4					
*08	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1981	2	Y	4					8					
							4	9														
HOLMES "A"													WELL #: 14		RRCID -> 236000		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 14358		PERF. N/A	
03	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1605	2	Y	-0-					12					
04	1200 N	987	-0-	-213	-0-	-0-	28	1	959	2	Y	-0-	7	1			5					
05	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	1417	2	Y	-0-					5					
06	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	2203	2	Y	-0-					5					
07	1023 N	970	-0-	-53	-0-	-0-	28	1	942	2	Y	-0-					5					
*08	670 X	670	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	651	2	Y	1					6					
							1	9														
LITTLE FLOCK													WELL #: 1		RRCID -> 241209		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 14850		PERF. 8872 - 14850	
03	6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	-0-	319	1	6633	2	Y	1	4	1			3					
							1	9														
04	5850 X	177	-0-	-5673	-0-	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					3					
05	6045 X	30	-0-	-6015	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					3					
06	5850 X	3172	-0-	-2678	-0-	-0-	194	1	2978	2	Y	-0-	2	1			1					
07	6045 X	175	-0-	-5870	-0-	-0-	13	1	162	2	Y	-0-					1					
08	6045 X	11	-0-	-6034	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					1					

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK				//CONT.// //CONT.//	38321 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
				WELL #:	15	RRCID ->	242941	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL	DEPTH	14314	PERF.	N/A	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	14601 X	12065	-0-	-2536	-0-	553	1	11510	2	Y	2				44
04	14100 X	13282	-0-	-818	-0-	608	1	12674	2	Y	-0-				44
05	9207 X	9131	-0-	-76	-0-	471	1	8657	2	Y	3	36	1		11
06	11670 X	6664	-0-	-5006	-0-	407	1	6247	2	Y	9				20
07	13733 X	6880	-0-	-6853	-0-	520	1	6342	2	Y	16				36
08	13733 X	10795	-0-	-2938	-0-	332	1	10454	2	Y	8				44
LEWIS "B"				WELL #:	18	RRCID ->	243430	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL	DEPTH	14999	PERF.	N/A	
03	5890 X	4739	-0-	-1151	-0-	217	1	4519	2	Y	3	13	1		9
04	5700 X	5586	-0-	-114	-0-	256	1	5327	2	Y	3				12
05	5549 X	5417	-0-	-132	-0-	279	1	5125	2	Y	12				24
06	5370 X	5181	-0-	-189	-0-	317	1	4863	2	Y	1	14	1		11
07	5766 X	4596	-0-	-1170	-0-	348	1	4238	2	Y	9				20
08	5766 X	5153	-0-	-613	-0-	159	1	4992	2	Y	2				22
BLACK				WELL #:	14	RRCID ->	243473	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL	DEPTH	14500	PERF.	14210 - 14230	
03	13392 X	10779	-0-	-2613	-0-	494	1	10282	2	Y	3				46
04	12600 X	11556	-0-	-1044	-0-	529	1	11027	2	Y	-0-				46
05	13020 X	10270	-0-	-2750	-0-	530	1	9734	2	Y	5	39	1		12
06	10950 X	9791	-0-	-1159	-0-	597	1	9170	2	Y	22				34
07	11935 X	3657	-0-	-8278	-0-	276	1	3364	2	Y	15				49
08	11935 X	5050	-0-	-6885	-0-	155	1	4888	2	Y	6				55
BLACK				WELL #:	11	RRCID ->	244637	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL	DEPTH	14450	PERF.	12791 - 14180	
03	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	267	1	5563	2	Y	-0-				31
04	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	228	1	4755	2	Y	-0-				31
05	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	178	1	3272	2	Y	-0-	25	1		6
06	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	239	1	3678	2	Y	-0-				6
07	3162 X	3051	-0-	-111	-0-	231	1	2820	2	Y	-0-				6
*08	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	179	1	5644	2	Y	-0-				6
BLACK				WELL #:	6	RRCID ->	245121	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL	DEPTH	14615	PERF.	N/A	
03	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	266	1	5529	2	Y	-0-				21
04	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	74	1	1532	2	Y	-0-				21
05	7445 X	7445	-0-	-0-	-0-	384	1	7061	2	Y	-0-	17	1		4
06	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	389	1	5983	2	Y	-0-				4
*07	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	397	1	4845	2	Y	-0-				4
*08	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	107	1	3362	2	Y	-0-				4

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
VALENCIA OPERATING COMPANY				//CONT.// 881167											
TWEENER				WELL #: 4		RRCID -> 245785		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 13358		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	3348 X	1968	-0-	-1380	-0-	43 1	1919 2	Y			5				96
						6 9									
04	3240 X	2168	-0-	-1072	-0-	47 1	2121 2	Y			-0-				96
05	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	99 1	4090 2	Y			-0-				96
06	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	97 1	4187 2	Y			13				109
						14 9									
*07	2883 X	2831	-0-	-52	-0-	50 1	2781 2	Y			-0-				109
*08	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	94 1	3384 2	Y			5				114
						6 9									
BLACK															
				WELL #: 7	RRCID -> 251126	COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 14365		PERF. N/A					
03	3441 X	1605	-0-	-1836	-0-	74 1	1531 2	Y			-0-				10
04	3330 X	1742	-0-	-1588	-0-	80 1	1662 2	Y			-0-				10
05	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	95 1	1743 2	Y			1	8	1		3
						1 9									
06	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	116 1	1779 2	Y			6				9
						7 9									
*07	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	148 1	1809 2	Y			11				20
						12 9									
*08	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	64 1	2003 2	Y			3				23
						3 9									
LEWIS "B"															
				WELL #: 22	RRCID -> 251417	COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 15020		PERF. N/A					
03	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	261 1	5435 2	Y			1	16	1		8
						1 9									
04	8797 X	8797	-0-	-0-	-0-	403 1	8392 2	Y			2				10
						2 9									
05	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	344 1	6315 2	Y			6				16
						7 9									
*06	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	295 1	4524 2	Y			-0-	9	1		7
*07	9878 X	9878	-0-	-0-	-0-	748 1	9121 2	Y			8				15
						9 9									
*08	8606 X	8606	-0-	-0-	-0-	265 1	8339 2	Y			2				17
						2 9									
LEWIS "B"															
				WELL #: 21	RRCID -> 256007	COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 13765		PERF. 12890 - 13530					
03	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	66 1	1372 2	Y			-0-				-0-
04	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	67 1	1394 2	Y			-0-				-0-
05	1333 N	722	-0-	-611	-0-	37 1	685 2	Y			-0-				-0-
06	1290 N	798	-0-	-492	-0-	49 1	749 2	Y			-0-				-0-
07	1333 N	689	-0-	-644	-0-	52 1	637 2	Y			-0-				-0-
08	713 N	366	-0-	-347	-0-	11 1	355 2	Y			-0-				-0-
LEWIS "B"															
				WELL #: 6	RRCID -> 256027	COMPL. DATE 08/15/2010		TOTAL DEPTH 13890		PERF. 8928 - 13450					
03	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	297 1	6187 2	Y			3	9	1		8
						3 9									
04	9565 X	9565	-0-	-0-	-0-	438 1	9121 2	Y			5				13
						6 9									
05	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	344 1	6330 2	Y			12				25
						13 9									
06	8957 X	8957	-0-	-0-	-0-	547 1	8409 2	Y			1	15	1		11
						1 9									
07	5363 X	3028	-0-	-2335	-0-	229 1	2793 2	Y			5				16
						6 9									
08	5363 X	3918	-0-	-1445	-0-	121 1	3795 2	Y			2				18
						2 9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"			//CONT.// 38321 300 881167 WELL #: 24		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIMESTONE					
			//CONT.//				RRCID -> 266182		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL DEPTH 14750		PERF. 8820 - 14490				
M O	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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	7998 X	7127	-0-	-871	-0-		327 1 9	1	6799	2	Y	1	4	1			3
04	8160 X	6887	-0-	-1273	-0-		315 1 9	1	6571	2	Y	1					4
05	8432 X	4649	-0-	-3783	-0-		240 2 9	1	4407	2	Y	2					6
06	9046 X	9046	-0-	-0-	-0-		553 1	1	8493	2	Y	-0-	4	1			2
07	7905 X	7225	-0-	-680	-0-		548 3 9	1	6674	2	Y	3					5
08	7130 X	459	-0-	-6671	-0-		14 1	1	445	2	Y	-0-					5
LEWIS "B"			WELL #: 23		RRCID -> 266197		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 14850		PERF. 8888 - 14626						
03	22816 X	19479	-0-	-3337	-0-		893 4 9	1	18582	2	Y	4	16	1			11
04	22080 X	11151	-0-	-10929	-0-		510 2 9	1	10639	2	Y	2					13
05	22816 X	4314	-0-	-18502	-0-		222 3 9	1	4089	2	Y	3					16
06	21300 X	6531	-0-	-14769	-0-		399 1	1	6132	2	Y	-0-	9	1			7
07	22010 X	5961	-0-	-16049	-0-		452 4 9	1	5505	2	Y	4					11
08	19468 X	4428	-0-	-15040	-0-		136 1 9	1	4291	2	Y	1					12
XTO ENERGY INC. JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1			WELL #: 1		RRCID -> 071064		COMPL. DATE 06/05/2001		TOTAL DEPTH 13378		PERF.10972 - 13142						
03	1333 N	1223	-0-	-110	-0-		1223	2			N	-0-					-0-
04	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-		1234	2			N	-0-					-0-
05	1333 N	965	-0-	-368	-0-		965	2			N	-0-					-0-
06	1170 N	911	-0-	-259	-0-		911	2			N	-0-					-0-
07	1271 N	696	-0-	-575	-0-		696	2			N	-0-					-0-
08	961 N	922	-0-	-39	-0-		922	2			N	-0-					-0-
C & W GAS UNIT NO. 1			WELL #: 1		RRCID -> 074732		COMPL. DATE 02/18/2010		TOTAL DEPTH 13350		PERF.10959 - 11813						
03	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-		1473	2			N	-0-					-0-
04	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-		1409	2			N	-0-					-0-
05	1426 N	1353	-0-	-73	-0-		1353	2			N	-0-					-0-
06	1440 N	1345	-0-	-95	-0-		1345	2			N	-0-					-0-
07	1457 N	1291	-0-	-166	-0-		1291	2			N	-0-					-0-
08	1364 N	1308	-0-	-56	-0-		1308	2			N	-0-					-0-
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2			WELL #: 2		RRCID -> 075269		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11083 - 11502						
03	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-		1708	2			N	-0-					-0-
04	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-		1618	2			N	-0-					-0-
05	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-		1952	2			N	-0-					-0-
06	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-		1495	2			N	-0-					-0-
07	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-		1281	2			N	-0-					-0-
*08	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-		1515	2			N	-0-					-0-
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1			WELL #: 1		RRCID -> 075590		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 13509		PERF. 8320 - 12337						
03	1085 N	925	-0-	-160	-0-		925	2			N	-0-					-0-
04	960 N	818	-0-	-142	-0-		818	2			N	-0-					-0-
05	899 N	796	-0-	-103	-0-		796	2			N	-0-					-0-
06	900 N	747	-0-	-153	-0-		747	2			N	-0-					-0-
07	837 N	737	-0-	-100	-0-		737	2			N	-0-					-0-
08	806 N	763	-0-	-43	-0-		763	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		38321 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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
THOMPSON, B. W.		WELL #:		1	RRCID -> 100686		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL	DEPTH 14500	PERF. 8620	- 12512
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-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 106918		COMPL. DATE 08/04/2014		TOTAL	DEPTH 13620	PERF.11031	- 13273
03	775	N	618	-0-	-157	-0-	618	2	N	-0-		-0-
04	780	N	717	-0-	-63	-0-	717	2	N	-0-		-0-
05	713	N	626	-0-	-87	-0-	626	2	N	-0-		-0-
06	600	N	554	-0-	-46	-0-	554	2	N	-0-		-0-
07	744	N	495	-0-	-249	-0-	495	2	N	-0-		-0-
08	620	N	472	-0-	-148	-0-	472	2	N	-0-		-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		3	RRCID -> 112196		COMPL. DATE 07/13/1984		TOTAL	DEPTH 13700	PERF.13277	- 13489
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-
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 142066		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL	DEPTH 12225	PERF.11532	- 12107
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-		-0-
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2	N	-0-		-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-		-0-
06	180	N	73	-0-	-107	-0-	73	2	N	-0-		-0-
07	186	N	71	-0-	-115	-0-	71	2	N	-0-		-0-
*08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-		-0-
REED GAS UNIT NO. II		WELL #:		1	RRCID -> 148768		COMPL. DATE 02/24/1994		TOTAL	DEPTH 12522	PERF.12096	- 12412
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-		-0-
04	330	N	241	-0-	-89	-0-	241	2	N	-0-		-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2	N	-0-		-0-
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2	N	-0-		-0-
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2	N	-0-		-0-
*08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-		-0-
SHAW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 167188		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL	DEPTH 13600	PERF.11129	- 12052
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 167802 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11109 - 12071														
M	0	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										
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-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 176493 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11954 - 12106														
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-		-0-
04	870	N	793	-0-	-77	-0-	793	2			N	-0-		-0-
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-		-0-
06	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	2			N	-0-		-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-		-0-
08	899	N	607	-0-	-292	-0-	607	2			N	-0-		-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 180517 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 12590														
03	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3207	2	13	9	N	12	12 8	-0-
04	2310	X	2190	-0-	-120	-0-	2182	2		8	9	N	7 8	-0-
05	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3985	2		10	9	N	9 8	-0-
06	2310	X	2037	-0-	-273	-0-	2033	2		4	9	N	4 8	-0-
07	2387	X	1898	-0-	-489	-0-	1896	2		2	9	N	2 8	-0-
*08	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3800	2		6	9	N	5 8	-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185304 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10555 - 12953														
03	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2872	2	10	9	N	9		174
04	3000	N	3392	-0-	392	-0-	3386	2		6	9	N	5	179
05	2108	N	1576	-0-	-532	-0-	1573	2		3	9	N	3	182
06	2040	N	1547	-0-	-493	-0-	1544	2		3	9	N	3	185
07	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2603	2		12	9	N	11	196
*08	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3066	2		7	9	N	6	202
HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 185688 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 13204														
03	4805	X	1592	-0-	-3213	-0-	1583	2		9	9	N	8	8 8
04	4650	X	198	-0-	-4452	-0-	197	2		1	9	N	1	1 8
05	5084	X	142	-0-	-4942	-0-	141	2		1	9	N	1	1 8
06	4920	X	172	-0-	-4748	-0-	172	2				N	-0-	-0-
07	5084	X	228	-0-	-4856	-0-	228	2				N	-0-	-0-
08	1581	X	563	-0-	-1018	-0-	562	2		1	9	N	1	1 8
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186999 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11165 - 13393														
03	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	1227	2				N	-0-	-0-
04	1560	N	1135	-0-	-425	-0-	1135	2				N	-0-	-0-
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2				N	-0-	-0-
06	1200	N	944	-0-	-256	-0-	944	2				N	-0-	-0-
07	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	1157	2				N	-0-	-0-
08	1333	N	1171	-0-	-162	-0-	1171	2				N	-0-	-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187074 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 13357														
03	3286	X	3101	-0-	-185	-0-	3101	2				N	-0-	-0-
04	3180	X	2642	-0-	-538	-0-	2642	2				N	-0-	-0-
05	3255	X	3061	-0-	-194	-0-	3061	2				N	-0-	-0-
06	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2				N	-0-	-0-
07	3193	X	2954	-0-	-239	-0-	2954	2				N	-0-	-0-
08	3100	X	2716	-0-	-384	-0-	2716	2				N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 187178 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 13521														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	3875 X	3835	-0-	-40	-0-	3835	2			N	-0-			85
04	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-			85
05	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-			85
06	3720 X	3467	-0-	-253	-0-	3467	2			N	-0-			85
07	3906 X	3885	-0-	-21	-0-	3885	2			N	-0-			85
08	3906 X	3581	-0-	-325	-0-	3581	2			N	-0-			85
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 187185 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 11034 - 13284														
03	3100 N	4956	-0-	1856	2818	4956	2			N	-0-			-0-
04	7189 X	4371	-0-	-2818	-0-	4371	2			N	-0-			-0-
05	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-			-0-
06	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-			-0-
07	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-			-0-
*08	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-			-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187684 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 14254														
03	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3718	2	9	9	N	8	8	8	-0-
04	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5369	2	13	9	N	12	12	8	-0-
05	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2519	2	3	9	N	3	3	8	-0-
06	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3892	2	7	9	N	6	6	8	-0-
07	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2556	2	3	9	N	3	3	8	-0-
*08	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3918	2	6	9	N	5	5	8	-0-
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187700 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 11515 - 12834														
03	2883 X	1857	-0-	-1026	-0-	1855	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04	2790 X	1736	-0-	-1054	-0-	1735	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	2697 X	2203	-0-	-494	-0-	2202	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	2370 X	2085	-0-	-285	-0-	2084	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	2449 X	2073	-0-	-376	-0-	2072	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	2201 X	2108	-0-	-93	-0-	2107	2	1	9	N	1	1	8	-0-
GIBSON WELL #: 4 RRCID -> 188083 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 11304 - 13742														
03	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-			42
04	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-			42
05	3410 X	2992	-0-	-418	-0-	2992	2			N	-0-			42
06	3360 X	2834	-0-	-526	-0-	2834	2			N	-0-			42
07	3906 X	2863	-0-	-1043	-0-	2863	2			N	-0-			42
08	3906 X	3072	-0-	-834	-0-	3072	2			N	-0-			42
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188339 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF. 11009 - 13463														
03	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-			-0-
04	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-			-0-
05	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-			-0-
06	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-			-0-
07	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-			-0-
*08	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-			-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188788 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 10731 - 13084														
03	4061 X	3762	-0-	-299	-0-	3762	2			N	-0-			19
04	3930 X	3619	-0-	-311	-0-	3619	2			N	-0-			19
05	4061 X	3627	-0-	-434	-0-	3627	2			N	-0-			19
06	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-			19
07	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-			19
*08	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-			19

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
03		2170 X	1508	-0-	-662	-0-	-0-	-0-	1502	2		6	9	N	5				5		5	8						-0-																
04		2100 N	2008	-0-	-92	-0-	-0-	-0-	2002	2		6	9	N	5				5		5	8						-0-																
05		2170 N	2095	-0-	-75	-0-	-0-	-0-	2091	2		4	9	N	4				4		4	8						-0-																
06		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2195	2		4	9	N	4				4		4	8						-0-																
07		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2118	2		2	9	N	2				2		2	8						-0-																
08		2108 N	2106	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	2103	2		3	9	N	3				3		3	8						-0-																
VESTAL GAS UNIT NO. 1															WELL #:					5					RRCID -> 189208					COMPL. DATE 08/01/2003					TOTAL DEPTH 14300					PERF. 8734 - 14104				
03		4154 X	3715	-0-	-439	-0-	-0-	-0-	3703	2		12	9	N	11				11		11	8						-0-																
04		5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5694	2		19	9	N	17				17		17	8						-0-																
05		4154 X	3202	-0-	-952	-0-	-0-	-0-	3198	2		4	9	N	4				4		4	8						-0-																
06		3600 X	3078	-0-	-522	-0-	-0-	-0-	3071	2		7	9	N	6				6		6	8						-0-																
07		4154 X	3228	-0-	-926	-0-	-0-	-0-	3222	2		6	9	N	5				5		5	8						-0-																
08		4154 X	2956	-0-	-1198	-0-	-0-	-0-	2949	2		7	9	N	6				6		6	8						-0-																
VESTAL GAS UNIT NO. 1															WELL #:					6					RRCID -> 189450					COMPL. DATE 07/02/2014					TOTAL DEPTH 14220					PERF. 11495 - 13992				
03		2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2723	2		8	9	N	7				7		7	8						-0-																
04		2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2623	2		7	9	N	6				6		6	8						-0-																
05		2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2773	2		3	9	N	3				3		3	8						-0-																
06		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2415	2		4	9	N	4				4		4	8						-0-																
07		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2023	2				N	-0-				-0-									-0-																
08		1953 N	1223	-0-	-730	-0-	-0-	-0-	1223	2				N	-0-				-0-									-0-																
VESTAL GAS UNIT NO. 1															WELL #:					8					RRCID -> 189704					COMPL. DATE 02/06/2009					TOTAL DEPTH 13170					PERF. 8570 - 12801				
03		3100 N	6467	-0-	3367	3367	6422	2		45	9	N	41					41		41	8							-0-																
04		3000 N	3938	-0-	938	4305	3920	2		18	9	N	16					16		16	8							-0-																
05		3100 N	1212	-0-	-1888	2417	1209	2		3	9	N	3					3		3	8							-0-																
06		7804 X	5387	-0-	-2417	-0-	5372	2		15	9	N	14					14		14	8							-0-																
07		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3860	2		4	9	N	4					4		4	8							-0-																
*08		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3725	2		6	9	N	5					5		5	8							-0-																
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1															WELL #:					5					RRCID -> 190765					COMPL. DATE 03/29/2005					TOTAL DEPTH 13150					PERF. 8992 - 12595				
03		2666 X	2182	-0-	-484	-0-	2182	2						N	-0-				-0-									152																
04		2580 X	2486	-0-	-94	-0-	2486	2						N	-0-				-0-									152																
05		2666 X	2284	-0-	-382	-0-	2284	2						N	-0-				-0-									152																
06		2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2						N	-0-				-0-									152																
07		2573 X	2549	-0-	-24	-0-	2549	2						N	-0-				-0-									152																
08		2573 X	2372	-0-	-201	-0-	2372	2						N	-0-				-0-									152																
HALL, F. L.															WELL #:					4					RRCID -> 190768					COMPL. DATE 07/26/2002					TOTAL DEPTH 14054					PERF. 10838 - 12684				
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				NO RPT									-0-																
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				NO RPT									-0-																
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				NO RPT									-0-																
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				NO RPT									-0-																
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				NO RPT									-0-																
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				NO RPT									-0-																
STANDLEY GAS UNIT NO. 2															WELL #:					4					RRCID -> 190801					COMPL. DATE 07/13/2002					TOTAL DEPTH 13760					PERF. 11242 - 13661				
03		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2						N	-0-				-0-									-0-																
04		3000 N	3208	-0-	208	208	3208	2						N	-0-				-0-									-0-																
05		3100 N	4360	-0-	1260	1468	4360	2						N	-0-				-0-									-0-																
06		3000 N	3911	-0-	911	2379	3911	2						N	-0-				-0-									-0-																
07		5843 X	3464	-0-	-2379	-0-	3464	2						N	-0-				-0-									-0-																
*08		1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2						N	-0-				-0-									-0-																

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 #: 8 RRCID -> 190811 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 13310											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
03	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2		N	-0-	-0-
04	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2		N	-0-	-0-
05	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2		N	-0-	-0-
06	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2		N	-0-	-0-
07	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2		N	-0-	-0-
*08	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2		N	-0-	-0-
HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326											
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	472	2	2 9	N	2	-0-
04	390 N	370	-0-	-20	-0-	369	2	1 9	N	1	-0-
05	403 N	352	-0-	-51	-0-	352	2		N	1 8	-0-
06	450 N	322	-0-	-128	-0-	322	2		N	8	-0-
07	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	2		N	8	-0-
08	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	2		N		-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190967 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 13633 PERF. 11218 - 13524											
03	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2		N	-0-	-0-
04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		N	-0-	-0-
05	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2		N	-0-	-0-
06	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2		N	-0-	-0-
07	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2		N	-0-	-0-
*08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-	-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 191285 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 10835 - 12578											
03	4185 X	4151	-0-	-34	-0-	4137	2	14 9	N	13	-0-
04	4050 X	3698	-0-	-352	-0-	3688	2	10 9	N	13 8	-0-
05	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4107	2	8 9	N	9 8	-0-
06	4020 X	3814	-0-	-206	-0-	3806	2	8 9	N	7 8	-0-
07	4154 X	3906	-0-	-248	-0-	3903	2	3 9	N	7 8	-0-
08	4154 X	3823	-0-	-331	-0-	3816	2	7 9	N	3 8	-0-
HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643											
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-	-0-
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-	-0-
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-	-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-	-0-
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-	-0-
*08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-	-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918											
03	7223 X	6578	-0-	-645	-0-	6578	2		N	-0-	13
04	6900 X	6839	-0-	-61	-0-	6839	2		N	-0-	13
05	6820 X	5642	-0-	-1178	-0-	5642	2		N	-0-	13
06	6360 X	5662	-0-	-698	-0-	5662	2		N	-0-	13
07	7068 X	5956	-0-	-1112	-0-	5956	2		N	-0-	13
08	7068 X	6088	-0-	-980	-0-	6088	2		N	-0-	13
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF. 11572 - 12211											
03	2387 X	979	-0-	-1408	-0-	979	2		N	-0-	125
04	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3169	2	72 9	N	65	190
05	2387 X	1965	-0-	-422	-0-	1965	2		N	-0-	190
06	2310 X	1539	-0-	-771	-0-	1539	2		N	-0-	190
07	2387 X	1686	-0-	-701	-0-	1636	2	50 9	N	45	235
08	2387 X	1178	-0-	-1209	-0-	1171	2	7 9	N	6	187 1 54

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.// 38321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936														
PERLITZ GAS UNIT NO. 1			WELL #: 5		RRCID -> 192828		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL DEPTH 13900		PERF.11316 - 12668						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					42
04		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					42
05		3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					42
06		3390 X	3381	-0-	-9	-0-	3381	2			N	-0-					42
07		3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					42
*08		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					42
LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #: 16		RRCID -> 192922		COMPL. DATE 12/27/2002		TOTAL DEPTH 13422		PERF.11584 - 12228						
03		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					108
04		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					108
05		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					108
06		3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					108
07		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					108
08		3472 X	3462	-0-	-10	-0-	3462	2			N	-0-					108
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1			WELL #: 6A		RRCID -> 192923		COMPL. DATE 12/14/2002		TOTAL DEPTH 13493		PERF.11102 - 13368						
03		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
04		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
05		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
06		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
07		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
*08		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2			WELL #: 1		RRCID -> 193057		COMPL. DATE 11/27/2010		TOTAL DEPTH 14510		PERF. 8655 - 13102						
03		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					21
04		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					21
05		3348 X	3106	-0-	-242	-0-	3106	2			N	-0-					21
06		3240 X	3019	-0-	-221	-0-	3019	2			N	-0-					21
07		3410 X	2806	-0-	-604	-0-	2806	2			N	-0-					21
08		3410 X	3042	-0-	-368	-0-	3042	2			N	-0-					21
HALL, F. L.			WELL #: 6		RRCID -> 193061		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 12665		PERF. 8664 - 12442						
03		6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	6187	2	72	9	N	65	65	8			-0-
04		4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4879	2	31	9	N	28	28	8			-0-
05		4464 X	3839	-0-	-625	-0-	3821	2	18	9	N	16	16	8			-0-
06		4320 X	3749	-0-	-571	-0-	3734	2	15	9	N	14	14	8			-0-
07		4464 X	3271	-0-	-1193	-0-	3260	2	11	9	N	10	10	8			-0-
*08		7919 X	7919	-0-	-0-	-0-	7890	2	29	9	N	26	26	8			-0-
PHILLIPS GAS UNIT 'A'			WELL #: 5		RRCID -> 193063		COMPL. DATE 01/11/2003		TOTAL DEPTH 13810		PERF.11286 - 13741						
03		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
04		8340 X	8340	-0-	-0-	-0-	8340	2			N	-0-					-0-
05		8278 X	8278	-0-	-0-	-0-	8278	2			N	-0-					-0-
06		7942 X	7942	-0-	-0-	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
07		5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
08		4433 X	3671	-0-	-762	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #: 7		RRCID -> 193064		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 14222		PERF. 8744 - 14028						
03		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1640	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1653	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1647	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1636	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1763	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*08		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1660	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 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	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	* * EOM BALANCE
03	2201 N	1900	-0-	-301	-0-	1900	2		N	-0-		-0-
04	2010 N	1949	-0-	-61	-0-	1949	2		N	-0-		-0-
05	2232 N	2029	-0-	-203	-0-	2029	2		N	-0-		-0-
06	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2		N	-0-		-0-
07	2015 N	2002	-0-	-13	-0-	2002	2		N	-0-		-0-
*08	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2		N	-0-		-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 193473 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 12257												
03	4247 X	2417	-0-	-1830	-0-	2417	2		N	-0-		93
04	3930 X	2144	-0-	-1786	-0-	2144	2		N	-0-		93
05	2883 X	2221	-0-	-662	-0-	2221	2		N	-0-		93
06	2790 X	2065	-0-	-725	-0-	2065	2		N	-0-		93
07	2883 X	2022	-0-	-861	-0-	2022	2		N	-0-		93
08	2418 X	2233	-0-	-185	-0-	2167	2	66 9	N	60		153
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193480 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 13685												
03	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2		N	-0-		-0-
04	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2		N	-0-		-0-
05	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2		N	-0-		-0-
06	2700 X	2468	-0-	-232	-0-	2468	2		N	-0-		-0-
07	2790 X	2726	-0-	-64	-0-	2726	2		N	-0-		-0-
*08	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2		N	-0-		-0-
HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193739 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 12462												
03	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2		N	-0-		-0-
04	1590 N	893	-0-	-697	-0-	893	2		N	-0-		-0-
05	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2		N	-0-		-0-
06	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2		N	-0-		-0-
07	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2		N	-0-		-0-
*08	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2		N	-0-		-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193741 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744												
03	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		N	-0-		-0-
04	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-		-0-
05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2		N	-0-		-0-
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-		-0-
07	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2		N	-0-		-0-
*08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		N	-0-		-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194266 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 13428												
03	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2		N	-0-		-0-
04	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2		N	-0-		-0-
05	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2		N	-0-		-0-
06	3000 N	3609	-0-	609	609	3609	2		N	-0-		-0-
07	3100 N	3296	-0-	196	805	3296	2		N	-0-		-0-
*08	3100 N	3235	-0-	135	940	3235	2		N	-0-		-0-
HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560												
03	713 N	324	-0-	-389	-0-	323	2	1 9	N	1	1 8	-0-
04	690 N	607	-0-	-83	-0-	606	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	699	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	300 N	228	-0-	-72	-0-	228	2		N	-0-		-0-
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	771	2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	713 N	256	-0-	-457	-0-	256	2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 194759 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11122 - 13468														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-			-0-
04	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-			-0-
05	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-			-0-
06	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-			-0-
07	1333 N	1327	-0-	-6	-0-	1327	2			N	-0-			-0-
*08	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194794 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997														
03	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			N	-0-			110
04	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-			110
05	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-			110
06	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-			110
07	3038 X	2692	-0-	-346	-0-	2692	2			N	-0-			110
08	3038 X	2561	-0-	-477	-0-	2561	2			N	-0-			110
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194956 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 13127														
03	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-			45
04	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2			N	-0-			45
05	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-			45
06	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-			45
07	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-			45
*08	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-			45
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 195989 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11106 - 13314														
03	2480 N	2253	-0-	-227	-0-	2253	2			N	-0-			-0-
04	2400 N	2244	-0-	-156	-0-	2244	2			N	-0-			-0-
05	2480 N	1457	-0-	-1023	-0-	1457	2			N	-0-			-0-
06	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-			-0-
07	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-			-0-
*08	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196025 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 12751														
03	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-			-0-
04	1230 N	1122	-0-	-108	-0-	1122	2			N	-0-			-0-
05	1736 N	1558	-0-	-178	-0-	1558	2			N	-0-			-0-
06	2190 N	1581	-0-	-609	-0-	1581	2			N	-0-			-0-
07	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-			-0-
08	1550 N	1182	-0-	-368	-0-	1182	2			N	-0-			-0-
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196028 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11008 - 13199														
03	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			N	-0-			-0-
04	4140 X	2374	-0-	-1766	-0-	2374	2			N	-0-			-0-
05	4371 X	2753	-0-	-1618	-0-	2753	2			N	-0-			-0-
06	4230 X	2688	-0-	-1542	-0-	2688	2			N	-0-			-0-
07	4371 X	2582	-0-	-1789	-0-	2582	2			N	-0-			-0-
08	4371 X	2402	-0-	-1969	-0-	2402	2			N	-0-			-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196046 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 11483														
03	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-			-0-
04	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-			-0-
05	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-			-0-
06	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-			-0-
07	3100 N	3779	-0-	679	679	3779	2			N	-0-			-0-
*08	3100 N	3779	-0-	679	1358	3779	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC.										//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 8		RRCID -> 196114		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 12821		PERF. 8744 - 12649	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
03		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					26		
04		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					26		
05		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					26		
06		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					26		
07		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					26		
*08		2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					26		

HALL, F. L.										WELL #: 10		RRCID -> 196116		COMPL. DATE 03/03/2003		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 8975 - 12294	
03		392 X	392	-0-	-0-	-0-	391	2	1	9	N	1		1	8		-0-		
04		900 X	900	-0-	-0-	-0-	898	2	2	9	N	2		2	8		-0-		
05		3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3845	2	8	9	N	7		7	8		-0-		
06		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2669	2	6	9	N	5		5	8		-0-		
07		2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2814	2	3	9	N	3		3	8		-0-		
*08		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3180	2	4	9	N	4		4	8		-0-		

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 7		RRCID -> 196124		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 12850		PERF. 8721 - 12616	
03		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					57		
04		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					57		
05		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					57		
06		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					57		
07		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					57		
*08		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					57		

BAILEY GAS UNIT "A"										WELL #: 8		RRCID -> 196129		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8947 - 12697	
03		3844 X	1220	-0-	-2624	-0-	1218	2	2	9	N	2		2	8		-0-		
04		3720 X	2246	-0-	-1474	-0-	2243	2	3	9	N	3		3	8		-0-		
05		1581 X	1177	-0-	-404	-0-	1176	2	1	9	N	1		1	8		-0-		
06		1440 X	747	-0-	-693	-0-	746	2	1	9	N	1		1	8		-0-		
07		2325 X	440	-0-	-1885	-0-	440	2			N	-0-					-0-		
*08		4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4147	2	3	9	N	3		3	8		-0-		

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1										WELL #: 8		RRCID -> 196238		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 13012		PERF. 8931 - 12918	
03		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3852	2	17	9	N	15		15	8		-0-		
04		3690 X	1904	-0-	-1786	-0-	1896	2	8	9	N	7		7	8		-0-		
05		3813 X	412	-0-	-3401	-0-	411	2	1	9	N	1		1	8		-0-		
06		3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					-0-		
07		5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	5888	2	8	9	N	7		7	8		-0-		
08		3875 X	3033	-0-	-842	-0-	3026	2	7	9	N	6		6	8		-0-		

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1										WELL #: 13		RRCID -> 196322		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 12763		PERF. 8798 - 12490	
03		2046 N	1542	-0-	-504	-0-	1539	2	3	9	N	3		3	8		-0-		
04		1980 N	992	-0-	-988	-0-	991	2	1	9	N	1		1	8		-0-		
05		1984 N	1915	-0-	-69	-0-	1909	2	6	9	N	5		5	8		-0-		
06		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2534	2	3	9	N	3		3	8		-0-		
07		1023 N	1011	-0-	-12	-0-	1010	2	1	9	N	1		1	8		-0-		
*08		3100 N	5014	-0-	1914	-0-	5000	2	14	9	N	13		13	8		-0-		

GIBSON										WELL #: 11		RRCID -> 196570		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 12295		PERF. 8300 - 12093	
03		4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					62		
04		4350 X	3788	-0-	-562	-0-	3788	2			N	-0-					62		
05		4495 X	4128	-0-	-367	-0-	4128	2			N	-0-					62		
06		4350 X	3680	-0-	-670	-0-	3680	2			N	-0-					62		
07		4371 X	2337	-0-	-2034	-0-	2337	2			N	-0-					62		
*08		4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			N	-0-					62		

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 PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	-0-	2027	2	18	9	N	16	16 8		-0-
04	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	-0-	1699	2	12	9	N	11	11 8		-0-
05	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	-0-	1513	2	9	9	N	8	8 8		-0-
06	1800 N	493	-0-	-0-	-1307	-0-	490	2	3	9	N	3	3 8		-0-
07	1767 N	447	-0-	-0-	-1320	-0-	446	2	1	9	N	1	1 8		-0-
*08	3052 N	3052	-0-	-0-	-0-	-0-	3039	2	13	9	N	12	12 8		-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196611 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 13030															
03	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-			114
04	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-			114
05	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-			114
06	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-			114
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			114
*08	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-			114
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196623 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 12389															
03	2418 X	1370	-0-	-1048	-0-	-0-	1363	2	7	9	N	6	6 8		-0-
04	2220 X	1537	-0-	-683	-0-	-0-	1531	2	6	9	N	5	5 8		-0-
05	2511 N	2015	-0-	-496	-0-	-0-	2011	2	4	9	N	4	4 8		-0-
06	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	-0-	2353	2	6	9	N	5	5 8		-0-
07	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	-0-	2805	2	3	9	N	3	3 8		-0-
*08	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	-0-	2864	2	6	9	N	5	5 8		-0-
HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 197094 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8728 - 12343															
03	2263 X	1892	-0-	-371	-0-	-0-	1892	2			N	-0-			-0-
04	2190 X	1930	-0-	-260	-0-	-0-	1930	2			N	-0-			-0-
05	2263 X	2056	-0-	-207	-0-	-0-	2056	2			N	-0-			-0-
06	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-			-0-
07	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-			-0-
*08	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-			-0-
HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197122 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 12439															
03	2108 X	1078	-0-	-1030	-0-	-0-	1072	2	6	9	N	5	5 8		-0-
04	2040 X	1051	-0-	-989	-0-	-0-	1049	2	2	9	N	2	2 8		-0-
05	2108 X	562	-0-	-1546	-0-	-0-	561	2	1	9	N	1	1 8		-0-
06	2040 X	922	-0-	-1118	-0-	-0-	921	2	1	9	N	1	1 8		-0-
07	2108 X	131	-0-	-1977	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
08	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 197161 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13922 PERF. 11259 - 13779															
03	3162 X	2445	-0-	-717	-0-	-0-	2445	2			N	-0-			-0-
04	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	-0-	6593	2			N	-0-			-0-
05	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	-0-	6117	2			N	-0-			-0-
06	3060 X	2688	-0-	-372	-0-	-0-	2688	2			N	-0-			-0-
07	8345 X	8345	-0-	-0-	-0-	-0-	8345	2			N	-0-			-0-
08	3162 X	2763	-0-	-399	-0-	-0-	2763	2			N	-0-			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197226 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 12655															
03	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-			35
04	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-			35
05	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-			35
06	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-			35
07	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-			35
*08	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-			35

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. LYONS GAS UNIT NO. 1										NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
//CONT.// 38321 300 //CONT.// 945936										WELL #: 15		RRCID -> 197697		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 12533		PERF. 8702 - 12361	
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
03	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-			
04	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-			
05	2294 X	2242	-0-	-52	-0-	2242	2			N	-0-					-0-			
06	2970 X	2449	-0-	-521	-0-	2449	2			N	-0-					-0-			
07	3069 X	3000	-0-	-69	-0-	3000	2			N	-0-					-0-			
08	3069 X	2220	-0-	-849	-0-	2220	2			N	-0-					-0-			
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 9		RRCID -> 197717		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 13045		PERF. 9277 - 12860	
03	4588 X	2995	-0-	-1593	-0-	2995	2			N	-0-					75			
04	4440 X	1210	-0-	-3230	-0-	1210	2			N	-0-					75			
05	3875 X	560	-0-	-3315	-0-	560	2			N	-0-					75			
06	3750 X	499	-0-	-3251	-0-	499	2			N	-0-					75			
07	3007 X	475	-0-	-2532	-0-	475	2			N	-0-					75			
08	3007 X	613	-0-	-2394	-0-	613	2			N	-0-					75			
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 5		RRCID -> 198051		COMPL. DATE 09/08/2012		TOTAL DEPTH 13362		PERF. 8505 - 13219	
03	1240 N	1097	-0-	-143	-0-	1097	2			N	-0-					-0-			
04	1110 N	1006	-0-	-104	-0-	1006	2			N	-0-					-0-			
05	1240 N	703	-0-	-537	-0-	703	2			N	-0-					-0-			
06	1050 N	722	-0-	-328	-0-	722	2			N	-0-					-0-			
07	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-			
*08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-			
PERLITZ GAS UNIT NO. 1										WELL #: 6		RRCID -> 198118		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 12825		PERF. 8725 - 12648	
03	3534 X	2747	-0-	-787	-0-	2734	2	13	9	N	12	165	1			21			
04	3390 X	2868	-0-	-522	-0-	2854	2	14	9	N	13					34			
05	3503 X	3211	-0-	-292	-0-	3152	2	59	9	N	54					88			
06	3390 X	2808	-0-	-582	-0-	2808	2			N	-0-					88			
07	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					88			
08	3224 X	2817	-0-	-407	-0-	2756	2	61	9	N	55					143			
CARPENTER GAS UNIT II										WELL #: 1		RRCID -> 198129		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 13204		PERF. 8915 - 13010	
03	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					48			
04	1470 N	1318	-0-	-152	-0-	1318	2			N	-0-					48			
05	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					48			
06	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					48			
07	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					48			
08	1984 N	902	-0-	-1082	-0-	902	2			N	-0-					48			
RHODES GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 198361		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 13225		PERF. 8947 - 13059	
03	589 N	487	-0-	-102	-0-	487	2			N	-0-					18			
04	510 N	413	-0-	-97	-0-	413	2			N	-0-					18			
05	496 N	459	-0-	-37	-0-	459	2			N	-0-					18			
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					18			
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					18			
*08	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					18			
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1										WELL #: 12		RRCID -> 198372		COMPL. DATE 05/05/2009		TOTAL DEPTH 12720		PERF. 8533 - 12587	
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	536	2	2	9	N	2	2	8			-0-			
04	480 N	446	-0-	-34	-0-	445	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	573	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	557	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
07	465 N	409	-0-	-56	-0-	408	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
08	589 N	450	-0-	-139	-0-	449	2	1	9	N	1	1	8			-0-			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2				N	-0-			-0-
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2				N	-0-			-0-
05	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2				N	-0-			-0-
06	510 N	298	-0-	-212	-0-	298 2				N	-0-			-0-
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2				N	-0-			-0-
08	527 N	416	-0-	-111	-0-	416 2				N	-0-			-0-
REED GAS UNIT NO. II WELL #: 2 RRCID -> 198798 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12580 PERF. 11164 - 12483														
03	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323 2				N	-0-			130
04	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2781 2				N	-0-			130
05	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345 2				N	-0-			130
06	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256 2				N	-0-			130
07	2666 N	2559	-0-	-107	-0-	2559 2				N	-0-			130
*08	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742 2				N	-0-			130
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839														
03	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2248 2	26 9			N	24			39
04	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212 2				N	-0-			39
05	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099 2				N	-0-			39
06	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279 2				N	-0-			39
07	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326 2				N	-0-			39
*08	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343 2				N	-0-			39
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198838 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 12474														
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	236 2	1 9			N	1	1 8		-0-
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2				N	-0-			-0-
05	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 2				N	-0-			-0-
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2				N	-0-			-0-
07	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2				N	-0-			-0-
*08	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2				N	-0-			-0-
HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198														
03	2325 N	770	-0-	-1555	-0-	768 2	2 9			N	2	2 8		-0-
04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1228 2	2 9			N	2	2 8		-0-
05	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	2913 2	4 9			N	4	4 8		-0-
06	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1527 2	2 9			N	2	2 8		-0-
07	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1460 2	1 9			N	1	1 8		-0-
08	2759 N	66	-0-	-2693	-0-	66 2				N	-0-			-0-
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199054 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13396 PERF. 10846 - 13189														
03	2883 X	2259	-0-	-624	-0-	2259 2				N	-0-			-0-
04	2790 X	2299	-0-	-491	-0-	2299 2				N	-0-			-0-
05	2883 X	2242	-0-	-641	-0-	2242 2				N	-0-			-0-
06	2640 X	2370	-0-	-270	-0-	2370 2				N	-0-			-0-
07	2728 X	1844	-0-	-884	-0-	1844 2				N	-0-			-0-
08	2387 X	1887	-0-	-500	-0-	1887 2				N	-0-			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199476 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 12319														
03	2635 N	2238	-0-	-397	-0-	2234 2	4 9			N	4	4 8		-0-
04	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2444 2	3 9			N	3	3 8		-0-
05	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2513 2	2 9			N	2	2 8		-0-
06	2160 N	2109	-0-	-51	-0-	2107 2	2 9			N	2	2 8		-0-
07	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2585 2	1 9			N	1	1 8		-0-
08	2511 N	1749	-0-	-762	-0-	1747 2	2 9			N	2	2 8		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. VESTAL GAS UNIT NO. 1															30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE									
WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101																								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
03	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3295	2	13	9	N	12	12	8			-0-						
04	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2930	2	11	9	N	10	10	8			-0-						
05	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3041	2	7	9	N	6	6	8			-0-						
06	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2718	2	8	9	N	7	7	8			-0-						
07	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2791	2	4	9	N	4	4	8			-0-						
*08	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3101	2	7	9	N	6	6	8			-0-						
PERLITZ GAS UNIT NO. 1															WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654									
03	6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6299	2			N	-0-					92						
04	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-					92						
05	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					92						
06	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					92						
07	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6015	2			N	-0-					92						
08	2418 X	1711	-0-	-707	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					92						
STANDLEY GAS UNIT NO. 2															WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF. 11248 - 13576									
03	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-						
04	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-						
05	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-						
06	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-						
07	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-						
*08	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-						
GIBSON															WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552									
03	4185 X	2099	-0-	-2086	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					110						
04	2970 X	2139	-0-	-831	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					110						
05	2697 X	2170	-0-	-527	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					110						
06	2310 X	1991	-0-	-319	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					110						
07	2294 X	1845	-0-	-449	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					110						
08	2201 X	2058	-0-	-143	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					110						
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1															WELL #: 4 RRCID -> 199721 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13910 PERF. 11341 - 13736									
03	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5765	2	6	9	N	5	5	8			-0-						
04	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5229	2	4	9	N	4	4	8			-0-						
05	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5570	2	2	9	N	2	2	8			-0-						
06	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5239	2	3	9	N	3	3	8			-0-						
07	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5274	2	1	9	N	1	1	8			-0-						
*08	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5177	2	2	9	N	2	2	8			-0-						
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1															WELL #: 10 RRCID -> 200033 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 12460									
03	1891 N	1611	-0-	-280	-0-	-0-	-0-	1600	2	11	9	N	10	10	8			2						
04	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1978	2	10	9	N	9	9	8			2						
05	1612 N	370	-0-	-1242	-0-	-0-	-0-	367	2	3	9	N	3	3	8			2						
06	1560 N	186	-0-	-1374	-0-	-0-	-0-	185	2	1	9	N	1	1	8			2						
07	2046 N	1057	-0-	-989	-0-	-0-	-0-	1055	2	2	9	N	2	2	8			2						
*08	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2008	2	8	9	N	7	7	8			2						
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1															WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829									
03	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3281	2	6	9	N	5	5	8			-0-						
04	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2944	2	4	9	N	4	4	8			-0-						
05	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3234	2	3	9	N	3	3	8			-0-						
06	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3130	2	3	9	N	3	3	8			-0-						
07	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2915	2	2	9	N	2	2	8			-0-						
*08	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2999	2	3	9	N	3	3	8			-0-						

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										//CONT.//		30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.										//CONT.//		945936									
STANDLEY GAS UNIT NO. 2										WELL #:		7		RRCID -> 200274		COMPL. DATE 02/19/2004		TOTAL DEPTH 13670		PERF.11186 - 13586	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
03		1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1628 2			N	-0-					-0-	
04		1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1481 2			N	-0-					-0-	
05		1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1493 2			N	-0-					-0-	
06		1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1732 2			N	-0-					-0-	
07		1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1855 2			N	-0-					-0-	
*08		2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2888 2			N	-0-					-0-	

VESTAL GAS UNIT NO. 1										WELL #:		13		RRCID -> 200619		COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 14280		PERF. 8721 - 14103	
03		496 N	476	-0-	-20	-0-	-0-	-0-			475 2	1	9	N	1		1	8		-0-	
04		468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			467 2	1	9	N	1		1	8		-0-	
05		217 N	147	-0-	-70	-0-	-0-	-0-			147 2			N	-0-					-0-	
06		450 N	233	-0-	-217	-0-	-0-	-0-			233 2			N	-0-					-0-	
07		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1088 2			N	-0-					-0-	
*08		894 N	894	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			894 2			N	-0-					-0-	

BAILEY GAS UNIT "A"										WELL #:		11		RRCID -> 200639		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 13110		PERF. 8906 - 12614	
03		5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5749 2	6	9	N	5		5	8		-0-	
04		5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5421 2		9	N	8		8	8		-0-	
05		4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4827 2		6	N	5		5	8		-0-	
06		4560 X	3563	-0-	-997	-0-	-0-	-0-			3559 2		4	N	4		4	8		-0-	
07		4712 X	3197	-0-	-1515	-0-	-0-	-0-			3195 2		2	N	2		2	8		-0-	
*08		5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5272 2		4	N	4		4	8		-0-	

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1										WELL #:		10		RRCID -> 200861		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 13160		PERF.11518 - 12941	
03		8975 X	8975	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			8975 2			N	-0-					-0-	
04		7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			7119 2			N	-0-					-0-	
05		7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			7643 2			N	-0-					-0-	
06		6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			6785 2			N	-0-					-0-	
07		5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5743 2			N	-0-					-0-	
*08		5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5086 2			N	-0-					-0-	

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1										WELL #:		10		RRCID -> 200870		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 8944 - 12462	
03		3100 N	3127	-0-	27	765	3108	2			19	9	N	17		17	8			-0-	
04		3000 N	2471	-0-	-529	236	2458	2			13	9	N	12		12	8			-0-	
05		2112 X	1876	-0-	-236	-0-	1869	2			7	9	N	6		6	8			-0-	
06		1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	1796	2			9	9	N	8		8	8			-0-	
07		2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2787	2			7	9	N	6		6	8			-0-	
*08		5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	5319	2			17	9	N	15		15	8			-0-	

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1										WELL #:		10		RRCID -> 200973		COMPL. DATE 01/10/2014		TOTAL DEPTH 13368		PERF. 8695 - 13254	
03		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2					N	-0-						-0-	
04		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2					N	-0-						-0-	
05		4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2					N	-0-						-0-	
06		4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2					N	-0-						-0-	
07		3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2					N	-0-						-0-	
08		2852 X	2338	-0-	-514	-0-	2338	2					N	-0-						-0-	

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1										WELL #:		15		RRCID -> 201236		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8808 - 12624	
03		4216 X	3800	-0-	-416	-0-	3781	2			19	9	N	17		17	8			-0-	
04		4080 X	3613	-0-	-467	-0-	3600	2			13	9	N	12		12	8			-0-	
05		3937 X	3665	-0-	-272	-0-	3654	2			11	9	N	10		10	8			-0-	
06		3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3909	2			10	9	N	9		9	8			-0-	
07		3937 X	3678	-0-	-259	-0-	3674	2			4	9	N	4		4	8			-0-	
*08		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3831	2			10	9	N	9		9	8			-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		38321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID ->	201564	COMPL. DATE	04/17/2004	TOTAL	DEPTH	14272	PERF.11136 - 14150
M	0	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	BALANCE
03		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3366 2	8 9	N	7	7 8	-0-
04		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3204 2	7 9	N	6	6 8	-0-
05		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3314 2	3 9	N	3	3 8	-0-
06		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3307 2	4 9	N	4	4 8	-0-
07		2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2726 2	2 9	N	2	2 8	-0-
08		2046 X	1231	-0-	-815	-0-	1230 2	1 9	N	1	1 8	-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	201723	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL	DEPTH	12954	PERF.12048 - 12730
03		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3245 2	3 9	N	3	3 8	-0-
04		2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2833 2	2 9	N	2	2 8	-0-
05		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3029 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2880 2	2 9	N	2	2 8	-0-
07		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2932 2	1 9	N	1	1 8	-0-
*08		2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2886 2	1 9	N	1	1 8	-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	201727	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL	DEPTH	13100	PERF. 8620 - 12864
03		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378 2		N	-0-		34
04		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494 2		N	-0-		34
05		5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	5432 2		N	-0-		34
06		6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	6407 2		N	-0-		34
07		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522 2		N	-0-		34
*08		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631 2		N	-0-		34

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		16	RRCID ->	202104	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL	DEPTH	13493	PERF. 8743 - 10020
03		3038 X	2535	-0-	-503	-0-	2520 2	15 9	N	14	14 8	-0-
04		2940 X	2110	-0-	-830	-0-	2100 2	10 9	N	9	9 8	-0-
05		3038 X	1741	-0-	-1297	-0-	1734 2	7 9	N	6	6 8	-0-
06		2730 X	2078	-0-	-652	-0-	2071 2	7 9	N	6	6 8	-0-
07		2542 X	1666	-0-	-876	-0-	1663 2	3 9	N	3	3 8	-0-
08		2542 X	2019	-0-	-523	-0-	2012 2	7 9	N	6	6 8	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	202122	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL	DEPTH	14190	PERF.11522 - 14030
03		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3206 2	4 9	N	4	4 8	-0-
04		2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	2016 2	2 9	N	2	2 8	-0-
05		1457 X	764	-0-	-693	-0-	764 2		N	-0-		-0-
06		2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2318 2	2 9	N	2	2 8	-0-
07		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3333 2	1 9	N	1	1 8	-0-
*08		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3144 2	1 9	N	1	1 8	-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	202259	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL	DEPTH	12758	PERF.11210 - 12566
03		2356 N	2168	-0-	-188	-0-	2125 2	43 9	N	39	184 1	49
04		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1980 2	22 9	N	20		69
05		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1944 2	72 9	N	65		134
06		2100 N	1677	-0-	-423	-0-	1638 2	39 9	N	35		169
07		2077 N	1600	-0-	-477	-0-	1572 2	28 9	N	25	176 1	18
08		2015 N	1732	-0-	-283	-0-	1732 2		N	-0-		18

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17	RRCID ->	202262	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL	DEPTH	12598	PERF. 8486 - 12390
03		1054 N	927	-0-	-127	-0-	925 2	2 9	N	2	2 8	-0-
04		930 N	908	-0-	-22	-0-	907 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05		961 N	889	-0-	-72	-0-	888 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06		922 N	922	-0-	-0-	-0-	921 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07		930 N	872	-0-	-58	-0-	872 2		N	-0-		-0-
08		899 N	826	-0-	-73	-0-	825 2	1 9	N	1	1 8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. PERLITZ GAS UNIT NO. 1														
		//CONT.//		38321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		//CONT.//		945936										
		WELL #:		11		RRCID -> 202637		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12038 - 12657		
M	0	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
03		3627 X	3071	-0-	-556	-0-	3060	2	11	9	N	10		194
04		3510 X	2981	-0-	-529	-0-	2939	2	42	9	N	38	178 1	54
05		3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3878	2	39	9	N	35		89
06		3420 X	2094	-0-	-1326	-0-	2094	2			N	-0-		89
07		3348 X	3118	-0-	-230	-0-	3118	2			N	-0-		89
08		3627 X	3033	-0-	-594	-0-	3030	2	3	9	N	3		92

VESTAL GAS UNIT NO. 1														
		WELL #:		10		RRCID -> 202638		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 13128		PERF. 8694 - 12944		
03		2883 X	2749	-0-	-134	-0-	2746	2	3	9	N	3	3 8	-0-
04		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3167	2	3	9	N	3	3 8	-0-
05		2883 X	2853	-0-	-30	-0-	2852	2	1	9	N	1	1 8	-0-
06		2790 X	1068	-0-	-1722	-0-	1067	2	1	9	N	1	1 8	-0-
07		2883 X	1044	-0-	-1839	-0-	1044	2			N	-0-		-0-
08		2883 X	1204	-0-	-1679	-0-	1203	2	1	9	N	1	1 8	-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1														
		WELL #:		12		RRCID -> 202965		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 13380		PERF.10967 - 13197		
03		4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-		-0-
04		4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			N	-0-		-0-
05		4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			N	-0-		-0-
06		3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-		-0-
07		3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-		-0-
*08		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1														
		WELL #:		4		RRCID -> 202972		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8662 - 12978		
03		1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-		127
04		2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-		127
05		2325 X	1212	-0-	-1113	-0-	1212	2			N	-0-		127
06		2250 X	1461	-0-	-789	-0-	1461	2			N	-0-		127
07		9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	2			N	-0-		127
*08		6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	2			N	-0-		127

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1														
		WELL #:		2		RRCID -> 203912		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 8246 - 13624		
03		4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-		-0-
04		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-		-0-
05		4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-		-0-
06		4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			N	-0-		-0-
07		4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-		-0-
*08		4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-		-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1														
		WELL #:		9		RRCID -> 203913		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 8436 - 13501		
03		4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-		56
04		4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			N	-0-		56
05		4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			N	-0-		56
06		4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-		56
07		4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-		56
*08		4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-		56

CHANDLER GAS UNIT NO. 1														
		WELL #:		11		RRCID -> 203914		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 14478		PERF. 8750 - 14370		
03		620 N	442	-0-	-178	-0-	442	2			N	-0-		50
04		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-		50
05		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-		50
06		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-		50
07		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-		50
*08		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-		50

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.11468 - 12862											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
03	5301 X	1691	-0-	-3610	-0-	1691	2		N	-0-	-0-
04	4350 X	1554	-0-	-2796	-0-	1554	2		N	-0-	-0-
05	4185 X	2665	-0-	-1520	-0-	2665	2		N	-0-	-0-
06	3420 X	2102	-0-	-1318	-0-	2102	2		N	-0-	-0-
07	3534 X	2201	-0-	-1333	-0-	2201	2		N	-0-	-0-
08	2666 X	2524	-0-	-142	-0-	2524	2		N	-0-	-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 204030 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979											
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-	52
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-	52
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-	52
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-	52
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-	52
*08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-	52
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 204216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 13244											
03	9477 X	9477	-0-	-0-	-0-	9477	2		N	-0-	-0-
04	9360 X	8773	-0-	-587	-0-	8773	2		N	-0-	-0-
05	9672 X	8894	-0-	-778	-0-	8894	2		N	-0-	-0-
06	9360 X	8368	-0-	-992	-0-	8368	2		N	-0-	-0-
07	9486 X	8899	-0-	-587	-0-	8899	2		N	-0-	-0-
08	9486 X	8876	-0-	-610	-0-	8876	2		N	-0-	-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 204829 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 14522											
03	1209 N	975	-0-	-234	-0-	975	2		N	-0-	18
04	1170 N	1122	-0-	-48	-0-	1122	2		N	-0-	18
05	1209 N	758	-0-	-451	-0-	758	2		N	-0-	18
06	930 N	171	-0-	-759	-0-	171	2		N	-0-	18
07	1147 N	170	-0-	-977	-0-	170	2		N	-0-	18
08	744 N	437	-0-	-307	-0-	437	2		N	-0-	18
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386											
03	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	3989	2	44 9	N	40	150
04	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2		N	-0-	150
05	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2		N	-0-	150
06	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2		N	-0-	150
07	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2		N	-0-	150
*08	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2		N	-0-	150
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034											
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2		N	-0-	81
04	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		N	-0-	81
05	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2		N	-0-	81
06	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2		N	-0-	81
07	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2		N	-0-	81
*08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-	81
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 12402											
03	4309 X	3160	-0-	-1149	-0-	3160	2		N	-0-	-0-
04	4170 X	3432	-0-	-738	-0-	3432	2		N	-0-	-0-
05	4278 X	3759	-0-	-519	-0-	3759	2		N	-0-	-0-
06	3930 X	3346	-0-	-584	-0-	3346	2		N	-0-	-0-
07	4061 X	3021	-0-	-1040	-0-	3021	2		N	-0-	-0-
08	3751 X	2961	-0-	-790	-0-	2961	2		N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. STANDLEY GAS UNIT NO. 2										//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
										WELL #: 10		RRCID -> 205504		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 13760		PERF. 11196 - 13648	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-	
04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-	
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-	
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-	
07	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-	
*08	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-	
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1										WELL #: 11		RRCID -> 205505		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 13627		PERF. 8754 - 13441	
03	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1881	2	31	9	N	28	28	8			-0-	
04	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1700	2	21	9	N	19	19	8			-0-	
05	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1518	2	12	9	N	11	11	8			-0-	
06	1860 N	1506	-0-	-354	-0-	-0-	-0-	1493	2	13	9	N	12	12	8			-0-	
07	1767 N	1513	-0-	-254	-0-	-0-	-0-	1507	2	6	9	N	5	5	8			-0-	
08	1519 N	1208	-0-	-311	-0-	-0-	-0-	1200	2	8	9	N	7	7	8			-0-	
STANDLEY GAS UNIT NO. 1										WELL #: 4		RRCID -> 205573		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 13510		PERF. 11037 - 13379	
03	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-	
04	1950 N	1910	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-	
05	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-	
06	1950 N	1875	-0-	-75	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-	
07	1984 N	1874	-0-	-110	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-	
08	2015 N	1738	-0-	-277	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-	
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1										WELL #: 6		RRCID -> 206179		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 13045		PERF. 11420 - 12774	
03	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2428	2	3	9	N	3	3	8			-0-	
04	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2325	2	3	9	N	3	3	8			-0-	
05	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2370	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
06	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2312	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
07	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1776	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
*08	3100 N	3126	-0-	26	26	3125	2	3125	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
GIBSON										WELL #: 12		RRCID -> 206363		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 13518		PERF. 10959 - 12245	
03	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					23	
04	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					23	
05	3100 X	2729	-0-	-371	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					23	
06	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					23	
07	3162 X	2810	-0-	-352	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					23	
08	3162 X	2606	-0-	-556	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					23	
PERLITZ GAS UNIT NO. 1										WELL #: 12		RRCID -> 207370		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 13900		PERF. 11868 - 13838	
03	3875 X	16	-0-	-3859	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-	
04	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6367	2			N	-0-					-0-	
05	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-					-0-	
06	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					-0-	
07	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5458	2			N	-0-					-0-	
08	3875 X	727	-0-	-3148	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-	
OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1										WELL #: 15		RRCID -> 207383		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 12923		PERF. 8934 - 12690	
03	3472 X	3452	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	3444	2	8	9	N	7	7	8			-0-	
04	3540 X	3490	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	3483	2	7	9	N	6	6	8			-0-	
05	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3883	2	4	9	N	4	4	8			-0-	
06	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3748	2	4	9	N	4	4	8			-0-	
07	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3665	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
08	3875 X	3442	-0-	-433	-0-	-0-	-0-	3440	2	2	9	N	2	2	8			-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. REED GAS UNIT II														CNTY: LIMESTONE			
//CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 945936																	
WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
03	3596 X	3150	-0-	-446	-0-	3150	2				N	-0-			-0-		
04	3300 X	3281	-0-	-19	-0-	3281	2				N	-0-			-0-		
05	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2				N	-0-			-0-		
06	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2				N	-0-			-0-		
07	3379 X	3311	-0-	-68	-0-	3311	2				N	-0-			-0-		
08	3410 X	3257	-0-	-153	-0-	3257	2				N	-0-			-0-		
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720																	
03	3937 X	2938	-0-	-999	-0-	2938	2				N	-0-			-0-		
04	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2				N	-0-			-0-		
05	3813 X	2868	-0-	-945	-0-	2868	2				N	-0-			-0-		
06	3480 X	2524	-0-	-956	-0-	2524	2				N	-0-			-0-		
07	3937 X	2599	-0-	-1338	-0-	2599	2				N	-0-			-0-		
08	3937 X	2765	-0-	-1172	-0-	2765	2				N	-0-			-0-		
GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362																	
03	5890 X	5718	-0-	-172	-0-	5718	2				N	-0-			142		
04	5700 X	5632	-0-	-68	-0-	5632	2				N	-0-			142		
05	5890 X	5590	-0-	-300	-0-	5590	2				N	-0-			142		
06	5670 X	5364	-0-	-306	-0-	5364	2				N	-0-			142		
07	5859 X	5261	-0-	-598	-0-	5261	2				N	-0-			142		
*08	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	2				N	-0-			142		
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 208407 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12275 - 13814																	
03	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2				N	-0-			-0-		
04	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2				N	-0-			-0-		
05	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2				N	-0-			-0-		
06	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2				N	-0-			-0-		
07	4898 X	4094	-0-	-804	-0-	4094	2				N	-0-			-0-		
*08	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2				N	-0-			-0-		
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 208409 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508																	
03	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2				N	-0-			-0-		
04	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2				N	-0-			-0-		
05	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2				N	-0-			-0-		
06	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2				N	-0-			-0-		
07	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2				N	-0-			-0-		
*08	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2				N	-0-			-0-		
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059																	
03	651 N	622	-0-	-29	-0-	622	2				N	-0-			18		
04	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2				N	-0-			18		
05	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2				N	-0-			18		
06	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2				N	-0-			18		
07	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2				N	-0-			18		
*08	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2				N	-0-			18		
HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11396 - 12525																	
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-		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209306 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 12547															
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	2480 X	1266	-0-	-1214	-0-	1265	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
04	1920 X	1164	-0-	-756	-0-	1164	2			N	-0-			-0-	
05	1984 X	1162	-0-	-822	-0-	1162	2			N	-0-			-0-	
06	1920 X	1168	-0-	-752	-0-	1168	2			N	-0-			-0-	
07	1674 X	813	-0-	-861	-0-	812	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
*08	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	6036	2	13	9	N	12	12	8	-0-	
MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626															
03	1643 N	1570	-0-	-73	-0-	1570	2			N	-0-			-0-	
04	1620 N	1467	-0-	-153	-0-	1467	2			N	-0-			-0-	
05	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-			-0-	
06	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-			-0-	
07	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-			-0-	
08	2139 N	2024	-0-	-115	-0-	2024	2			N	-0-			-0-	
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680															
03	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-			23	
04	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-			23	
05	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-			23	
06	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-			23	
07	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-			23	
*08	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-			23	
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209631 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 12908															
03	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-			-0-	
04	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-			-0-	
05	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-			-0-	
06	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-			-0-	
07	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-			-0-	
*08	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-			-0-	
GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313															
03	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-			91	
04	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-			91	
05	3224 X	3220	-0-	-4	-0-	3220	2			N	-0-			91	
06	3120 X	2948	-0-	-172	-0-	2948	2			N	-0-			91	
07	3317 X	3198	-0-	-119	-0-	3198	2			N	-0-			91	
08	3317 X	3237	-0-	-80	-0-	3237	2			N	-0-			91	
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690															
03	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-			-0-	
04	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-			-0-	
05	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-			-0-	
06	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-			-0-	
07	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-			-0-	
*08	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-			-0-	
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 210227 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 11355 - 12702															
03	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3777	2	6	9	N	5	5	8	-0-	
04	3630 X	3454	-0-	-176	-0-	3450	2	4	9	N	4	4	8	-0-	
05	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3832	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
06	3630 X	2898	-0-	-732	-0-	2896	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
07	3751 X	3369	-0-	-382	-0-	3368	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
*08	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3972	2	2	9	N	2	2	8	-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 #: 17 RRCID -> 210230 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11406 - 13866																	
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-	
04	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-	
05	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					-0-	
06	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-	
07	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-	
*08	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-	

GIBSON																	
WELL #: 8																	
RRCID -> 210909																	
COMPL. DATE 12/16/2008																	
TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569																	
03	2697 X	2371	-0-	-326	-0-	2371	2			N	-0-					-0-	
04	1950 X	1729	-0-	-221	-0-	1729	2			N	-0-					-0-	
05	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-	
06	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			N	-0-					-0-	
07	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-	
*08	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					-0-	

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1																	
WELL #: 13																	
RRCID -> 210914																	
COMPL. DATE 03/25/2005																	
TOTAL DEPTH 13165 PERF.11552 - 12976																	
03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-	
04	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-	
05	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-	
06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-	
07	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-	
*08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-	

HALL, F. L.																	
WELL #: 22																	
RRCID -> 210934																	
COMPL. DATE 04/23/2005																	
TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429																	
03	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1819	2	9	9	N	8	8	8			-0-	
04	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1906	2	4	9	N	4	4	8			-0-	
05	1922 N	1821	-0-	-101	-0-	1818	2	3	9	N	3	3	8			-0-	
06	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2200	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
07	1984 N	1283	-0-	-701	-0-	1282	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
08	1829 N	1709	-0-	-120	-0-	1707	2	2	9	N	2	2	8			-0-	

TUMLINSON "A"																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 211426																	
COMPL. DATE 04/23/2005																	
TOTAL DEPTH 12760 PERF.12191 - 12590																	
03	3472 X	2453	-0-	-1019	-0-	2453	2			N	-0-					-0-	
04	3360 X	3335	-0-	-25	-0-	3335	2			N	-0-					-0-	
05	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					-0-	
06	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					-0-	
07	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					-0-	
08	3472 X	3451	-0-	-21	-0-	3451	2			N	-0-					-0-	

PERLITZ GAS UNIT NO. 1																	
WELL #: 13																	
RRCID -> 211540																	
COMPL. DATE 05/26/2005																	
TOTAL DEPTH 13960 PERF.11360 - 13780																	
03	4991 X	4336	-0-	-655	-0-	4336	2			N	-0-					-0-	
04	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2			N	-0-					-0-	
05	4991 X	4899	-0-	-92	-0-	4899	2			N	-0-					-0-	
06	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					-0-	
07	5053 X	4684	-0-	-369	-0-	4684	2			N	-0-					-0-	
08	5053 X	4809	-0-	-244	-0-	4809	2			N	-0-					-0-	

BATTLE, BETTY																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 211766																	
COMPL. DATE 05/26/2006																	
TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392																	
03	806 N	797	-0-	-9	-0-	797	2			N	-0-					-0-	
04	780 N	742	-0-	-38	-0-	742	2			N	-0-					-0-	
05	806 N	765	-0-	-41	-0-	765	2			N	-0-					-0-	
06	780 N	729	-0-	-51	-0-	729	2			N	-0-					-0-	
07	775 N	755	-0-	-20	-0-	755	2			N	-0-					-0-	
08	775 N	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-					-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	38321 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	0	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
03		13183 X	4950	-0-	-8233	-0-	4941	2	9	9	N	8	8	8	-0-
04		4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4821	2	7	9	N	6	6	8	-0-
05		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3504	2	3	9	N	3	3	8	-0-
06		4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4450	2	3	9	N	3	3	8	-0-
07		7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	7535	2	3	9	N	3	3	8	-0-
*08		10386 X	10386	-0-	-0-	-0-	10380	2	6	9	N	5	5	8	-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	5	RRCID ->	211792	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL	DEPTH	12810	PERF.	8878	- 12699
03		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3350	2	11	9	N	10	10	8	-0-
04		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3233	2	10	9	N	9	9	8	-0-
05		3317 X	2939	-0-	-378	-0-	2933	2	6	9	N	5	5	8	-0-
06		3240 X	1328	-0-	-1912	-0-	1326	2	2	9	N	2	2	8	-0-
07		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4046	2	2	9	N	2	2	8	-0-
08		3348 X	2896	-0-	-452	-0-	2895	2	1	9	N	1	1	8	-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1				WELL #:	13	RRCID ->	212355	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL	DEPTH	13780	PERF.	11260	- 13594
03		2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-			-0-
04		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-			-0-
05		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-			-0-
06		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-			-0-
07		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-			-0-
*08		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-			-0-
HALL, F. L.				WELL #:	18	RRCID ->	212678	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL	DEPTH	12970	PERF.	8679	- 12463
03		1705 N	1470	-0-	-235	-0-	1462	2	8	9	N	7	7	8	-0-
04		1590 N	1117	-0-	-473	-0-	1110	2	7	9	N	6	6	8	-0-
05		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1075	2	6	9	N	5	5	8	-0-
06		1410 N	1395	-0-	-15	-0-	1388	2	7	9	N	6	6	8	-0-
07		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1364	2	3	9	N	3	3	8	-0-
*08		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1381	2	4	9	N	4	4	8	-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1				WELL #:	15	RRCID ->	212721	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL	DEPTH	14020	PERF.	11459	- 13867
03		6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-			3
04		7705 X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	2			N	-0-			3
05		8029 X	5211	-0-	-2818	-0-	5211	2			N	-0-			3
06		7770 X	4548	-0-	-3222	-0-	4548	2			N	-0-			3
07		8029 X	655	-0-	-7374	-0-	655	2			N	-0-			3
08		7967 X	343	-0-	-7624	-0-	343	2			N	-0-			3
CHANDLER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	15	RRCID ->	212722	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL	DEPTH	14383	PERF.	11581	- 14233
03		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3635	2	3	9	N	3	3	8	-0-
04		2790 X	2388	-0-	-402	-0-	2386	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05		2883 X	1939	-0-	-944	-0-	1938	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3307	2	2	9	N	2	2	8	-0-
07		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3158	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*08		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2937	2	1	9	N	1	1	8	-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	8	RRCID ->	212911	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL	DEPTH	13255	PERF.	10809	- 13076
03		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-			-0-
04		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-			-0-
05		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-			-0-
06		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-			-0-
07		3162 X	3089	-0-	-73	-0-	3089	2			N	-0-			-0-
*08		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	38321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936								
GIBSON				WELL #:	7	RRCID ->	213235	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL	DEPTH	13655	PERF. 9197 - 12401
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3410 X	2854	-0-	-556	-0-	2854	2		N	-0-			23
04	2700 X	2126	-0-	-574	-0-	2126	2		N	-0-			23
05	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2		N	-0-			23
06	2760 X	2655	-0-	-105	-0-	2655	2		N	-0-			23
07	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2		N	-0-			23
*08	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2		N	-0-			23

VESTAL GAS UNIT NO. 1				WELL #:	15	RRCID ->	214628	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL	DEPTH	14302	PERF. 8672 - 12642
03	1829 X	1484	-0-	-345	-0-	1473	2	11 9	N	10	10 8		-0-
04	1770 X	1326	-0-	-444	-0-	1317	2	9 9	N	8	8 8		-0-
05	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1889	2	8 9	N	7	7 8		-0-
06	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2728	2	11 9	N	10	10 8		-0-
07	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2685	2	6 9	N	5	5 8		-0-
08	1829 N	987	-0-	-842	-0-	985	2	2 9	N	2	2 8		-0-

C & W GAS UNIT NO. 1				WELL #:	4	RRCID ->	214887	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL	DEPTH	13475	PERF.10992 - 13344
03	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2		N	-0-			-0-
04	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2		N	-0-			-0-
05	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2		N	-0-			-0-
06	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2		N	-0-			-0-
07	4216 X	4056	-0-	-160	-0-	4056	2		N	-0-			-0-
*08	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2		N	-0-			-0-

GIBSON				WELL #:	17	RRCID ->	215522	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL	DEPTH	13627	PERF. 8443 - 13378
03	2356 X	2220	-0-	-136	-0-	2220	2		N	-0-			120
04	2280 X	2134	-0-	-146	-0-	2134	2		N	-0-			120
05	2232 X	2065	-0-	-167	-0-	2065	2		N	-0-			120
06	2160 X	467	-0-	-1693	-0-	467	2		N	-0-			120
07	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2		N	-0-			120
*08	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	2		N	-0-			120

PHILLIPS GAS UNIT 'A'				WELL #:	10	RRCID ->	215540	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL	DEPTH	13863	PERF.11340 - 13686
03	2666 N	2537	-0-	-129	-0-	2537	2		N	-0-			58
04	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2		N	-0-			58
05	2604 N	2362	-0-	-242	-0-	2362	2		N	-0-			58
06	2460 N	2231	-0-	-229	-0-	2231	2		N	-0-			58
07	2449 N	2336	-0-	-113	-0-	2336	2		N	-0-			58
08	2356 N	2300	-0-	-56	-0-	2300	2		N	-0-			58

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	5	RRCID ->	215755	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL	DEPTH	13930	PERF.11901 - 13735
03	3193 X	1054	-0-	-2139	-0-	1054	2		N	-0-			-0-
04	3090 X	2355	-0-	-735	-0-	2355	2		N	-0-			-0-
05	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	2		N	-0-			-0-
06	5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	2		N	-0-			-0-
07	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2		N	-0-			-0-
*08	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2		N	-0-			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	9	RRCID ->	215757	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL	DEPTH	13940	PERF.11323 - 13790
03	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2		N	-0-			-0-
04	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2		N	-0-			-0-
05	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2		N	-0-			-0-
06	1980 X	1777	-0-	-203	-0-	1777	2		N	-0-			-0-
07	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2		N	-0-			-0-
08	2046 N	1940	-0-	-106	-0-	1940	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 215759 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11365 - 13803													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2	N	-0-			-0-	
04	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2	N	-0-			-0-	
05	2480 X	2346	-0-	-134	-0-	2346	2	N	-0-			-0-	
06	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2	N	-0-			-0-	
07	2480 X	2111	-0-	-369	-0-	2111	2	N	-0-			-0-	
*08	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2	N	-0-			-0-	

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 215791 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13607 PERF.11099 - 12188													
03	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2	N	-0-			-0-	
04	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2	N	-0-			-0-	
05	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2	N	-0-			-0-	
06	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2	N	-0-			-0-	
07	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2	N	-0-			-0-	
*08	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2	N	-0-			-0-	

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 216530 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 13314													
03	4929 X	4795	-0-	-134	-0-	4795	2	N	-0-			-0-	
04	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2	N	-0-			-0-	
05	4805 X	4670	-0-	-135	-0-	4670	2	N	-0-			-0-	
06	4650 X	4629	-0-	-21	-0-	4629	2	N	-0-			-0-	
07	5053 X	4945	-0-	-108	-0-	4945	2	N	-0-			-0-	
08	5053 X	3855	-0-	-1198	-0-	3855	2	N	-0-			-0-	

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 216750 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 13682 PERF.11202 - 13424													
03	4433 X	3370	-0-	-1063	-0-	3370	2	N	-0-			-0-	
04	4290 X	3352	-0-	-938	-0-	3352	2	N	-0-			-0-	
05	3596 X	3322	-0-	-274	-0-	3322	2	N	-0-			-0-	
06	3480 X	3419	-0-	-61	-0-	3419	2	N	-0-			-0-	
07	3596 X	3502	-0-	-94	-0-	3502	2	N	-0-			-0-	
08	3472 X	3424	-0-	-48	-0-	3424	2	N	-0-			-0-	

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216932 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11848 - 13658													
03	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2	N	-0-			-0-	
04	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2	N	-0-			-0-	
05	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2	N	-0-			-0-	
06	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2	N	-0-			-0-	
07	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2	N	-0-			-0-	
*08	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2	N	-0-			-0-	

GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 13709													
03	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2	N	-0-			-0-	
04	5700 X	5200	-0-	-500	-0-	5200	2	N	-0-			-0-	
05	5890 X	5195	-0-	-695	-0-	5195	2	N	-0-			-0-	
06	5700 X	4831	-0-	-869	-0-	4831	2	N	-0-			-0-	
07	5704 X	5473	-0-	-231	-0-	5473	2	N	-0-			-0-	
*08	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2	N	-0-			-0-	

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632													
03	1457 N	1317	-0-	-140	-0-	1317	2	N	-0-			-0-	
04	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2	N	-0-			-0-	
05	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2	N	-0-			-0-	
06	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2	N	-0-			-0-	
07	1488 N	1463	-0-	-25	-0-	1463	2	N	-0-			-0-	
08	1457 N	1405	-0-	-52	-0-	1405	2	N	-0-			-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. PHILLIPS GAS UNIT 'A'										//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
										WELL #: 7		RRCID -> 217881		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 13863		PERF. 11213 - 13751	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03	1519 N	1227	-0-	-292	-0-	-0-	1227	2			N	-0-						-0-	
04	1410 N	1368	-0-	-42	-0-	-0-	1368	2			N	-0-						-0-	
05	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-						-0-	
06	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-						-0-	
07	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-						-0-	
*08	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-						-0-	
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1					WELL #: 3		RRCID -> 217990		COMPL. DATE 02/06/2013		TOTAL DEPTH 13716		PERF. 8400 - 13592						
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-						-0-	
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-						-0-	
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-						-0-	
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-						-0-	
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-						-0-	
*08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-						-0-	
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1					WELL #: 1		RRCID -> 218091		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 13850		PERF. 8959 - 12334						
03	3083 N	3083	-0-	-0-	-0-	-0-	3082	2	1 9		N	1	1 8					-0-	
04	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	-0-	2354	2	1 9		N	1	1 8					-0-	
05	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-						-0-	
06	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	-0-	2180	2	1 9		N	1	1 8					-0-	
07	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-						-0-	
*08	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-						-0-	
BAILEY GAS UNIT "A"					WELL #: 7		RRCID -> 218106		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 14250		PERF. 11610 - 14009						
03	5270 X	4118	-0-	-1152	-0-	-0-	4115	2	3 9		N	3	3 8					-0-	
04	5100 X	4231	-0-	-869	-0-	-0-	4229	2	2 9		N	2	2 8					-0-	
05	5239 X	3781	-0-	-1458	-0-	-0-	3779	2	2 9		N	2	2 8					-0-	
06	4740 X	4582	-0-	-158	-0-	-0-	4580	2	2 9		N	2	2 8					-0-	
07	4371 X	4204	-0-	-167	-0-	-0-	4203	2	1 9		N	1	1 8					-0-	
*08	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	-0-	4914	2	2 9		N	2	2 8					-0-	
CHANDLER GAS UNIT NO. 1					WELL #: 16		RRCID -> 218264		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 14320		PERF. 11717 - 14158						
03	3441 X	3221	-0-	-220	-0-	-0-	3221	2			N	-0-						27	
04	3330 X	3078	-0-	-252	-0-	-0-	3078	2			N	-0-						27	
05	3379 X	3094	-0-	-285	-0-	-0-	3094	2			N	-0-						27	
06	3180 X	2960	-0-	-220	-0-	-0-	2960	2			N	-0-						27	
07	3286 X	3088	-0-	-198	-0-	-0-	3088	2			N	-0-						27	
08	3224 X	2992	-0-	-232	-0-	-0-	2992	2			N	-0-						27	
STANDLEY GAS UNIT NO. 2					WELL #: 9		RRCID -> 218265		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 13634		PERF. 11127 - 13531						
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-						-0-	
04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-						-0-	
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-						-0-	
06	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-						-0-	
07	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-						-0-	
*08	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-						-0-	
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2					WELL #: 12		RRCID -> 218269		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 14009		PERF. 12117 - 13858						
03	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	-0-	6110	2			N	-0-						75	
04	6030 X	5740	-0-	-290	-0-	-0-	5740	2			N	-0-						75	
05	6231 X	5759	-0-	-472	-0-	-0-	5759	2			N	-0-						75	
06	6030 X	5209	-0-	-821	-0-	-0-	5209	2			N	-0-						75	
07	6107 X	5554	-0-	-553	-0-	-0-	5554	2			N	-0-						75	
08	6107 X	5143	-0-	-964	-0-	-0-	5143	2			N	-0-						75	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE										
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936																
KELLOGG CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 218289		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8272 - 13666								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
04	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
05	2976 X	2171	-0-	-805	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
06	3660 X	3159	-0-	-501	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
07	3782 X	2970	-0-	-812	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
*08	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 219515		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 12540		PERF. 11081 - 12402								
03	1550 N	1536	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
04	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
05	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
06	1500 N	1483	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
07	1581 N	1554	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
*08	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 219547		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 13665		PERF. 8652 - 13570								
03	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
04	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
05	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
06	416 X	416	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
07	310 X	67	-0-	-243	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	310 X	156	-0-	-154	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 219550		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 13935		PERF. 12090 - 13809								
03	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
04	6030 X	5677	-0-	-353	-0-	-0-	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
05	6231 X	4999	-0-	-1232	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
06	6030 X	3120	-0-	-2910	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
07	6231 X	5315	-0-	-916	-0-	-0-	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
08	6231 X	4908	-0-	-1323	-0-	-0-	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 219821		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 13670		PERF. 8266 - 13604								
03	310 N	248	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	870 N	349	-0-	-521	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
06	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
07	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
*08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 219822		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 14460		PERF. 11528 - 13710								
03	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-					150
04	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-					150
05	4402 X	4003	-0-	-399	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					150
06	4590 X	3681	-0-	-909	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					150
07	4929 X	3577	-0-	-1352	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					150
08	4929 X	3286	-0-	-1643	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					150
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 220632		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 13926		PERF. 11372 - 13759								
03	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4274	2			N	-0-					90
04	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-					90
05	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					90
06	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					90
07	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					90
*08	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					90

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936									
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD
03	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899 2		N	-0-
04	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737 2		N	-0-
05	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722 2		N	-0-
06	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660 2		N	-0-
07	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018 2		N	-0-
*08	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759 2		N	-0-
MANNING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220925 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 13684									
03	3131 X	2685	-0-	-446	-0-	2685 2		N	-0-
04	3000 X	2902	-0-	-98	-0-	2902 2		N	-0-
05	3100 X	2724	-0-	-376	-0-	2724 2		N	-0-
06	2760 X	2660	-0-	-100	-0-	2660 2		N	-0-
07	3007 X	2740	-0-	-267	-0-	2740 2		N	-0-
08	3007 X	2041	-0-	-966	-0-	2041 2		N	-0-
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742									
03	3689 X	3348	-0-	-341	-0-	3348 2		N	-0-
04	3570 X	2884	-0-	-686	-0-	2884 2		N	-0-
05	3689 X	3065	-0-	-624	-0-	3065 2		N	-0-
06	3480 X	2606	-0-	-874	-0-	2606 2		N	-0-
07	3565 X	2990	-0-	-575	-0-	2990 2		N	-0-
08	3348 X	2104	-0-	-1244	-0-	2104 2		N	-0-
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720									
03	4154 X	3184	-0-	-970	-0-	3184 2		N	-0-
04	4020 X	3248	-0-	-772	-0-	3248 2		N	-0-
05	3968 X	3258	-0-	-710	-0-	3258 2		N	-0-
06	3780 X	2204	-0-	-1576	-0-	2204 2		N	-0-
07	3348 X	1909	-0-	-1439	-0-	1909 2		N	-0-
08	3348 X	1416	-0-	-1932	-0-	1416 2		N	-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834									
03	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633 2		N	-0-
04	2520 X	2418	-0-	-102	-0-	2418 2		N	-0-
05	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647 2		N	-0-
06	2520 N	2508	-0-	-12	-0-	2508 2		N	-0-
07	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546 2		N	-0-
08	2604 N	2514	-0-	-90	-0-	2514 2		N	-0-
LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898									
03	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	5720 2		N	-0-
04	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	5275 2		N	-0-
05	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052 2		N	-0-
06	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	5085 2		N	-0-
07	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789 2		N	-0-
*08	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4047 2		N	-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222630 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580									
03	527 N	425	-0-	-102	-0-	425 2		N	-0-
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		N	-0-
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2		N	-0-
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2		N	-0-
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2		N	-0-
*08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2		N	-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 #: 6 RRCID -> 222681 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.11152 - 12270														
M	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
03	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2	N	-0-					-0-
04	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2	N	-0-					-0-
05	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2	N	-0-					-0-
06	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2	N	-0-					-0-
07	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2	N	-0-					-0-
*08	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2	N	-0-					-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 222986 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674														
03	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2	N	-0-					-0-
04	630 N	504	-0-	-126	-0-	504	2	N	-0-					-0-
05	651 N	209	-0-	-442	-0-	209	2	N	-0-					-0-
06	630 N	56	-0-	-574	-0-	56	2	N	-0-					-0-
07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2	N	-0-					-0-
*08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2	N	-0-					-0-
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458														
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2	N	-0-					-0-
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2	N	-0-					-0-
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2	N	-0-					-0-
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2	N	-0-					-0-
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2	N	-0-					-0-
*08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2	N	-0-					-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 224359 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11208 - 13660														
03	868 N	799	-0-	-69	-0-	799	2	N	-0-					-0-
04	900 N	586	-0-	-314	-0-	586	2	N	-0-					-0-
05	806 N	664	-0-	-142	-0-	664	2	N	-0-					-0-
06	780 N	558	-0-	-222	-0-	558	2	N	-0-					-0-
07	620 N	567	-0-	-53	-0-	567	2	N	-0-					-0-
08	651 N	638	-0-	-13	-0-	638	2	N	-0-					-0-
GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11070 - 11294														
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-					-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2	N	-0-					-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-					-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-					-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-					-0-
*08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-					-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740														
03	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2	N	-0-					-0-
04	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2	N	-0-					-0-
05	961 X	699	-0-	-262	-0-	699	2	N	-0-					-0-
06	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2	N	-0-					-0-
07	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2	N	-0-					-0-
*08	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2	N	-0-					-0-
GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522														
03	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2	N	-0-					47
04	2910 X	1813	-0-	-1097	-0-	1813	2	N	-0-					47
05	7161 X	1959	-0-	-5202	-0-	1959	2	N	-0-					47
06	6930 X	2876	-0-	-4054	-0-	2876	2	N	-0-					47
07	7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	7314	2	N	-0-					47
*08	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2	N	-0-					47

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 225713 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 12611															
M	0	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											
03	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6414	2	19	9	N	17	17	8	-0-
04	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5845	2	13	9	N	12	12	8	-0-
05	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6185	2	9	9	N	8	8	8	-0-
06	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4572	2	7	9	N	6	6	8	-0-
07	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4074	2	2	9	N	2	2	8	-0-
*08	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6075	2	7	9	N	6	6	8	-0-
LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225714 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598															
03	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			N	-0-			-0-
04	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			N	-0-			-0-
05	5022	X	4148	-0-	-874	-0-	4148	2			N	-0-			-0-
06	5130	X	4882	-0-	-248	-0-	4882	2			N	-0-			-0-
07	5301	X	4197	-0-	-1104	-0-	4197	2			N	-0-			-0-
08	5301	X	3814	-0-	-1487	-0-	3814	2			N	-0-			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226053 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161															
03	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-			129
04	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-			129
05	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-			129
06	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-			129
07	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-			129
*08	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-			129
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 226513 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 11180 - 13497															
03	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-			-0-
04	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			N	-0-			-0-
05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-			-0-
06	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-			-0-
07	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-			-0-
*08	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-			-0-
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF. 11032 - 12118															
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-			-0-
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-			-0-
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-			-0-
06	960	N	795	-0-	-165	-0-	795	2			N	-0-			-0-
07	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-			-0-
*08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-			-0-
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF. 11668 - 14061															
03	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2			N	-0-			-0-
04	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	7215	2			N	-0-			-0-
05	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	2			N	-0-			-0-
06	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	7229	2			N	-0-			-0-
07	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7481	2			N	-0-			-0-
*08	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	7614	2			N	-0-			-0-
FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF. 12595 - 14448															
03	4526	X	4396	-0-	-130	-0-	4396	2			N	-0-			-0-
04	4380	X	3874	-0-	-506	-0-	3874	2			N	-0-			-0-
05	4526	X	3163	-0-	-1363	-0-	3163	2			N	-0-			-0-
06	4260	X	2274	-0-	-1986	-0-	2274	2			N	-0-			-0-
07	4402	X	1935	-0-	-2467	-0-	1935	2			N	-0-			-0-
08	4402	X	2155	-0-	-2247	-0-	2155	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228150 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 12542														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											
03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1511	2	4	9	N	4	4	8	-0-
04	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1384	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1684	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1216	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1488	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*08	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1158	2	1	9	N	1	1	8	-0-
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 228165 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 14250 - 15152														
03	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-			-0-
04	1680 N	1381	-0-	-299	-0-	1381	2			N	-0-			-0-
05	1426 N	1360	-0-	-66	-0-	1360	2			N	-0-			-0-
06	1440 N	1383	-0-	-57	-0-	1383	2			N	-0-			-0-
07	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-			-0-
*08	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-			-0-
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590														
03	4247 X	3859	-0-	-388	-0-	3853	2	6	9	N	5	5	8	-0-
04	4110 X	3530	-0-	-580	-0-	3526	2	4	9	N	4	4	8	-0-
05	4278 X	3634	-0-	-644	-0-	3631	2	3	9	N	3	3	8	-0-
06	4140 X	3019	-0-	-1121	-0-	3016	2	3	9	N	3	3	8	-0-
07	4278 X	3728	-0-	-550	-0-	3727	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	3844 X	3392	-0-	-452	-0-	3390	2	2	9	N	2	2	8	-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228883 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137														
03	1736 N	1350	-0-	-386	-0-	1350	2			N	-0-			52
04	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-			52
05	1860 N	1729	-0-	-131	-0-	1729	2			N	-0-			52
06	1320 N	1023	-0-	-297	-0-	1023	2			N	-0-			52
07	1674 N	1592	-0-	-82	-0-	1592	2			N	-0-			52
08	1736 N	1599	-0-	-137	-0-	1599	2			N	-0-			52
SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828														
03	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-			20
04	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-			20
05	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	7246	2			N	-0-			20
06	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2			N	-0-			20
07	7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	2			N	-0-			20
*08	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-			20
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 14214 - 14421														
03	2883 X	2781	-0-	-102	-0-	2781	2			N	-0-			-0-
04	2790 X	2148	-0-	-642	-0-	2148	2			N	-0-			-0-
05	2852 X	1832	-0-	-1020	-0-	1832	2			N	-0-			-0-
06	2760 X	1889	-0-	-871	-0-	1889	2			N	-0-			-0-
07	2852 X	2467	-0-	-385	-0-	2467	2			N	-0-			-0-
08	2790 X	2664	-0-	-126	-0-	2664	2			N	-0-			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 11514 - 12657														
03	4185 X	4001	-0-	-184	-0-	4001	2			N	-0-			49
04	3990 X	3837	-0-	-153	-0-	3837	2			N	-0-			49
05	4092 X	3934	-0-	-158	-0-	3934	2			N	-0-			49
06	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-			49
07	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-			49
*08	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-			49

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT "A"															//CONT.// 38321 300 945936					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIMESTONE									
															WELL #: 13					RRCID -> 229215					COMPL. DATE 03/31/2007					TOTAL DEPTH 13090					PERF. 8615 - 12511				
M	0	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																			
03		2077	N	1650	-0-	-427	-0-			1646	2		4	9	N	4		4	8	-0-																			
04		1774	N	1774	-0-	-0-	-0-			1772	2		2	9	N	2		2	8	-0-																			
05		1891	N	1891	-0-	-0-	-0-			1889	2		2	9	N	2		2	8	-0-																			
06		1910	N	1910	-0-	-0-	-0-			1908	2		2	9	N	2		2	8	-0-																			
07		1829	N	1730	-0-	-99	-0-			1729	2		1	9	N	1		1	8	-0-																			
08		1891	N	1524	-0-	-367	-0-			1523	2		1	9	N	1		1	8	-0-																			
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1															WELL #: 13					RRCID -> 229220					COMPL. DATE 03/03/2007					TOTAL DEPTH 13413					PERF. 8290 - 13212				
03		6541	X	5108	-0-	-1433	-0-			5108	2				N	-0-				-0-																			
04		6330	X	6053	-0-	-277	-0-			6053	2				N	-0-				-0-																			
05		6107	X	5344	-0-	-763	-0-			5344	2				N	-0-				-0-																			
06		5520	X	4521	-0-	-999	-0-			4521	2				N	-0-				-0-																			
07		6262	X	5162	-0-	-1100	-0-			5162	2				N	-0-				-0-																			
08		6262	X	4028	-0-	-2234	-0-			4028	2				N	-0-				-0-																			
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT															WELL #: 15					RRCID -> 229518					COMPL. DATE 04/05/2007					TOTAL DEPTH 13990					PERF. 8518 - 13754				
03		8153	X	6592	-0-	-1561	-0-			6592	2				N	-0-				-0-																			
04		7800	X	7150	-0-	-650	-0-			7150	2				N	-0-				-0-																			
05		8060	X	6680	-0-	-1380	-0-			6680	2				N	-0-				-0-																			
06		7320	X	7126	-0-	-194	-0-			7126	2				N	-0-				-0-																			
07		7378	X	6279	-0-	-1099	-0-			6279	2				N	-0-				-0-																			
08		7378	X	6118	-0-	-1260	-0-			6118	2				N	-0-				-0-																			
REED GAS UNIT II															WELL #: 7					RRCID -> 229527					COMPL. DATE 05/11/2007					TOTAL DEPTH 13913					PERF. 8528 - 12603				
03		4588	X	2064	-0-	-2524	-0-			2064	2				N	-0-				13																			
04		4638	X	4638	-0-	-0-	-0-			4638	2				N	-0-				13																			
05		5568	X	5568	-0-	-0-	-0-			5568	2				N	-0-				13																			
06		4399	X	4399	-0-	-0-	-0-			4399	2				N	-0-				13																			
07		4805	X	4622	-0-	-183	-0-			4622	2				N	-0-				13																			
*08		5558	X	5558	-0-	-0-	-0-			5558	2				N	-0-				13																			
GIBSON															WELL #: 13					RRCID -> 229540					COMPL. DATE 06/09/2007					TOTAL DEPTH 13460					PERF. 8292 - 13316				
03		5580	X	4924	-0-	-656	-0-			4924	2				N	-0-				140																			
04		5400	X	4679	-0-	-721	-0-			4679	2				N	-0-				140																			
05		5332	X	4484	-0-	-848	-0-			4484	2				N	-0-				140																			
06		5010	X	4542	-0-	-468	-0-			4542	2				N	-0-				140																			
07		5177	X	1905	-0-	-3272	-0-			1905	2				N	-0-				140																			
08		4929	X	4403	-0-	-526	-0-			4403	2				N	-0-				140																			
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1															WELL #: 18					RRCID -> 229676					COMPL. DATE 06/21/2007					TOTAL DEPTH 13955					PERF.11332 - 13808				
03		3100	N	6411	-0-	3311	3311			6411	2				N	-0-				-0-																			
04		8002	X	4691	-0-	-3311	-0-			4691	2				N	-0-				-0-																			
05		6080	X	6080	-0-	-0-	-0-			6080	2				N	-0-				-0-																			
06		5764	X	5764	-0-	-0-	-0-			5764	2				N	-0-				-0-																			
07		6098	X	6098	-0-	-0-	-0-			6098	2				N	-0-				-0-																			
*08		6645	X	6645	-0-	-0-	-0-			6645	2				N	-0-				-0-																			
GIBSON															WELL #: 18					RRCID -> 229680					COMPL. DATE 06/22/2007					TOTAL DEPTH 13500					PERF.10973 - 13385				
03		4288	X	4288	-0-	-0-	-0-			4288	2				N	-0-				17																			
04		4110	X	3799	-0-	-311	-0-			3799	2				N	-0-				17																			
05		4247	X	3186	-0-	-1061	-0-			3186	2				N	-0-				17																			
06		4110	X	3689	-0-	-421	-0-			3689	2				N	-0-				17																			
07		4247	X	3259	-0-	-988	-0-			3259	2				N	-0-				17																			
08		4247	X	3862	-0-	-385	-0-			3862	2				N	-0-				17																			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229835 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 13523														
M	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
03	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3330	2	21	9	N	19	19	8	-0-
04	2880 X	2025	-0-	-855	-0-	2016	2	9	9	N	8	8	8	-0-
05	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3390	2	12	9	N	11	11	8	-0-
06	3240 X	1436	-0-	-1804	-0-	1432	2	4	9	N	4	4	8	-0-
07	3348 X	1989	-0-	-1359	-0-	1986	2	3	9	N	3	3	8	-0-
08	3410 X	1909	-0-	-1501	-0-	1902	2	7	9	N	6	6	8	-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229840 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 13570														
03	2480 X	1986	-0-	-494	-0-	1986	2			N	-0-			118
04	2400 X	1585	-0-	-815	-0-	1585	2			N	-0-			118
05	2449 X	2140	-0-	-309	-0-	2140	2			N	-0-			118
06	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-			118
07	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-			118
*08	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-			118
FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 12554 - 14607														
03	4216 X	3737	-0-	-479	-0-	3737	2			N	-0-			-0-
04	3960 X	3608	-0-	-352	-0-	3608	2			N	-0-			-0-
05	4092 X	3611	-0-	-481	-0-	3611	2			N	-0-			-0-
06	3960 X	3163	-0-	-797	-0-	3163	2			N	-0-			-0-
07	3813 X	3527	-0-	-286	-0-	3527	2			N	-0-			-0-
08	3751 X	3623	-0-	-128	-0-	3623	2			N	-0-			-0-
REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074														
03	7781 X	7029	-0-	-752	-0-	7029	2			N	-0-			95
04	7470 X	6796	-0-	-674	-0-	6796	2			N	-0-			95
05	7719 X	6951	-0-	-768	-0-	6951	2			N	-0-			95
06	7470 X	6683	-0-	-787	-0-	6683	2			N	-0-			95
07	7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	7574	2			N	-0-			95
08	7037 X	6627	-0-	-410	-0-	6627	2			N	-0-			95
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 229924 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 13166 PERF. 13900 - 15902														
03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-			-0-
04	990 N	871	-0-	-119	-0-	871	2			N	-0-			-0-
05	1023 N	922	-0-	-101	-0-	922	2			N	-0-			-0-
06	930 N	745	-0-	-185	-0-	745	2			N	-0-			-0-
07	899 N	819	-0-	-80	-0-	819	2			N	-0-			-0-
08	930 N	718	-0-	-212	-0-	718	2			N	-0-			-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 229950 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 11212 - 13712														
03	7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	7837	2			N	-0-			43
04	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	2			N	-0-			43
05	7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	7614	2			N	-0-			43
06	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	2			N	-0-			43
07	7705 X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	2			N	-0-			43
*08	7782 X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	2			N	-0-			43
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 229959 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13950 PERF. 11332 - 13811														
03	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-			83
04	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-			83
05	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-			83
06	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-			83
07	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-			83
*08	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-			83

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 230026 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 13196													
M	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										
03	2263 X	794	-0-	-1469	-0-	772	2	22	9	N	20		52
04	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2474	2	169	9	N	154		206
05	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3262	2	3	9	N	3	172 1	37
06	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-		37
07	2263 X	1316	-0-	-947	-0-	1316	2			N	-0-		37
*08	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-		37
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079													
03	992 N	799	-0-	-193	-0-	799	2			N	-0-		48
04	1110 N	876	-0-	-234	-0-	876	2			N	-0-		48
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-		48
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-		48
07	899 N	753	-0-	-146	-0-	753	2			N	-0-		48
08	992 N	906	-0-	-86	-0-	906	2			N	-0-		48
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648													
03	7626 X	6259	-0-	-1367	-0-	6259	2			N	-0-		187
04	8394 X	8394	-0-	-0-	-0-	8394	2			N	-0-		187
05	9452 X	9452	-0-	-0-	-0-	9452	2			N	-0-		187
06	8220 X	6474	-0-	-1746	-0-	6474	2			N	-0-		187
07	8680 X	6756	-0-	-1924	-0-	6756	2			N	-0-		187
08	9455 X	4119	-0-	-5336	-0-	4119	2			N	-0-		187
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230318 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 12974													
03	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-		60
04	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-		60
05	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-		60
06	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-		60
07	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-		60
*08	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3001	2	129	9	N	117		177
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 11588 - 14256													
03	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-		162
04	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-		162
05	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-		162
06	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-		162
07	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-		162
08	2108 N	2062	-0-	-46	-0-	2062	2			N	-0-		162
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568													
03	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-		-0-
04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-		-0-
05	1488 N	1369	-0-	-119	-0-	1369	2			N	-0-		-0-
06	1470 N	1203	-0-	-267	-0-	1203	2			N	-0-		-0-
07	1488 N	1424	-0-	-64	-0-	1424	2			N	-0-		-0-
*08	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-		-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230639 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 12462													
03	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1884	2	13	9	N	12	12 8	-0-
04	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1855	2	10	9	N	9	9 8	-0-
05	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1928	2	7	9	N	6	6 8	-0-
06	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1907	2	7	9	N	6	6 8	-0-
07	1922 N	1773	-0-	-149	-0-	1770	2	3	9	N	3	3 8	-0-
08	1922 N	1464	-0-	-458	-0-	1460	2	4	9	N	4	4 8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	6200 X	5555	-0-	-645	-0-	5555	2		N	-0-		80
04	5970 X	5409	-0-	-561	-0-	5409	2		N	-0-		80
05	7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	7874	2		N	-0-		80
06	5700 X	5381	-0-	-319	-0-	5381	2		N	-0-		80
07	5890 X	5268	-0-	-622	-0-	5268	2		N	-0-		80
08	6944 X	6239	-0-	-705	-0-	6239	2		N	-0-		80
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 230675 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF. 11341 - 13772												
03	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2		N	-0-		-0-
04	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2		N	-0-		-0-
05	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2		N	-0-		-0-
06	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2		N	-0-		-0-
07	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2		N	-0-		-0-
*08	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2		N	-0-		-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259												
03	3999 X	1402	-0-	-2597	-0-	1402	2		N	-0-		92
04	3870 X	2739	-0-	-1131	-0-	2739	2		N	-0-		92
05	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-				N	-0-		92
06	3780 X	782	-0-	-2998	-0-	782	2		N	-0-		92
07	2821 X	1043	-0-	-1778	-0-	1043	2		N	-0-		92
08	2821 X	2038	-0-	-783	-0-	2038	2		N	-0-		92
HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674												
03	3100 N	3430	-0-	330	330	3418	2	12	9	N	11	8
04	3000 N	2956	-0-	-44	286	2925	2	31	9	N	28	8
05	2726 N	2440	-0-	-286	-0-	2419	2	21	9	N	19	8
06	2640 X	2224	-0-	-416	-0-	2203	2	21	9	N	19	8
07	2728 X	1702	-0-	-1026	-0-	1694	2	8	9	N	7	8
08	2728 X	1817	-0-	-911	-0-	1806	2	11	9	N	10	8
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231790 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642												
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-	22
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-	22
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-	22
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-	22
07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-	22
*08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-	22
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925												
03	5704 X	2085	-0-	-3619	-0-	2085	2			N	-0-	44
04	5310 X	1483	-0-	-3827	-0-	1483	2			N	-0-	44
05	5363 X	1978	-0-	-3385	-0-	1978	2			N	-0-	44
06	4350 X	1689	-0-	-2661	-0-	1689	2			N	-0-	44
07	2077 X	1169	-0-	-908	-0-	1169	2			N	-0-	44
08	2077 X	1828	-0-	-249	-0-	1828	2			N	-0-	44
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 11293 - 13781												
03	3534 X	2368	-0-	-1166	-0-	2368	2			N	-0-	-0-
04	3780 X	1776	-0-	-2004	-0-	1776	2			N	-0-	-0-
05	3906 X	1781	-0-	-2125	-0-	1781	2			N	-0-	-0-
06	3780 X	1799	-0-	-1981	-0-	1799	2			N	-0-	-0-
07	3255 X	1971	-0-	-1284	-0-	1971	2			N	-0-	-0-
08	2356 X	2154	-0-	-202	-0-	2154	2			N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3937 X	3809	-0-	-128	-0-	3809	2		N	-0-				130
04	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2		N	-0-				130
05	3782 X	3568	-0-	-214	-0-	3568	2		N	-0-				130
06	3690 X	3491	-0-	-199	-0-	3491	2		N	-0-				130
07	3813 X	3727	-0-	-86	-0-	3727	2		N	-0-				130
08	3813 X	3649	-0-	-164	-0-	3645	2	4	9	N	4	108	1	26
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232194 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 12652														
03	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2		N	-0-				19
04	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2		N	-0-				19
05	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2		N	-0-				19
06	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2		N	-0-				19
07	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2		N	-0-				19
*08	8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	8307	2		N	-0-				19
GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355														
03	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2		N	-0-				44
04	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	2		N	-0-				44
05	9565 X	9565	-0-	-0-	-0-	9565	2		N	-0-				44
06	9284 X	9284	-0-	-0-	-0-	9284	2		N	-0-				44
07	9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	9390	2		N	-0-				44
*08	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2		N	-0-				44
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233036 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 12582														
03	2759 X	2488	-0-	-271	-0-	2488	2		N	-0-				180
04	2730 X	2185	-0-	-545	-0-	2185	2		N	-0-				180
05	2821 X	2747	-0-	-74	-0-	2747	2		N	-0-				180
06	2730 X	1987	-0-	-743	-0-	1987	2		N	-0-				180
07	2697 X	2097	-0-	-600	-0-	2097	2		N	-0-				180
08	2759 X	2719	-0-	-40	-0-	2719	2		N	-0-				180
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546														
03	5921 X	5099	-0-	-822	-0-	5099	2		N	-0-				164
04	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2		N	-0-				164
05	6479 X	4591	-0-	-1888	-0-	4591	2		N	-0-				164
06	6270 X	4120	-0-	-2150	-0-	4120	2		N	-0-				164
07	6479 X	3205	-0-	-3274	-0-	3205	2		N	-0-				164
*08	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2		N	-0-				164
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233325 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 13030														
03	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		N	-0-				20
04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2		N	-0-				20
05	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2		N	-0-				20
06	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2		N	-0-				20
07	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		N	-0-				20
*08	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		N	-0-				20
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 10904 - 13183														
03	3224 X	2995	-0-	-229	-0-	2995	2		N	-0-				-0-
04	3120 X	2812	-0-	-308	-0-	2812	2		N	-0-				-0-
05	3286 X	3052	-0-	-234	-0-	3052	2		N	-0-				-0-
06	3180 X	2971	-0-	-209	-0-	2971	2		N	-0-				-0-
07	3286 X	3014	-0-	-272	-0-	3014	2		N	-0-				-0-
*08	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2		N	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE										
03	3962 X	3962 -0-	-0-	-0-	-0-	3962 2		N	-0-				172
04	3995 X	3995 -0-	-0-	-0-	-0-	3995 2		N	-0-				172
05	3974 X	3974 -0-	-0-	-0-	-0-	3974 2		N	-0-				172
06	3686 X	3686 -0-	-0-	-0-	-0-	3686 2		N	-0-				172
07	3856 X	3856 -0-	-0-	-0-	-0-	3856 2		N	-0-				172
08	1860 X	1812 -0-	-48	-0-	-0-	1812 2		N	-0-				172
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233549 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388													
03	7227 X	7227 -0-	-0-	-0-	-0-	7227 2		N	-0-				142
04	3805 X	3805 -0-	-0-	-0-	-0-	3805 2		N	-0-				142
05	6665 X	6665 -0-	-0-	-0-	-0-	6665 2		N	-0-				142
06	5910 X	5910 -0-	-0-	-0-	-0-	5910 2		N	-0-				142
07	5609 X	5609 -0-	-0-	-0-	-0-	5609 2		N	-0-				142
*08	4605 X	4605 -0-	-0-	-0-	-0-	4605 2		N	-0-				142
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233553 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 12860													
03	2290 X	2290 -0-	-0-	-0-	-0-	2283 2	7 9	N	6	6 8			-0-
04	900 N	788 -0-	-112	-0-	-0-	786 2	2 9	N	2	2 8			-0-
05	799 N	798 -0-	-0-	-0-	-0-	798 2	1 9	N	1	1 8			-0-
06	900 N	399 -0-	-501	-0-	-0-	398 2	1 9	N	1	1 8			-0-
07	806 N	563 -0-	-243	-0-	-0-	563 2		N	-0-				-0-
08	806 N	430 -0-	-376	-0-	-0-	430 2		N	-0-				-0-
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 233630 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 14675 PERF. 11670 - 14245													
03	1333 N	1228 -0-	-105	-0-	-0-	1228 2		N	-0-				18
04	1290 N	1281 -0-	-9	-0-	-0-	1281 2		N	-0-				18
05	1333 N	1227 -0-	-106	-0-	-0-	1227 2		N	-0-				18
06	1302 N	1302 -0-	-0-	-0-	-0-	1302 2		N	-0-				18
07	1333 N	1269 -0-	-64	-0-	-0-	1269 2		N	-0-				18
08	1240 N	1232 -0-	-8	-0-	-0-	1232 2		N	-0-				18
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 233635 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 11533 - 12965													
03	5518 X	5170 -0-	-348	-0-	-0-	5170 2		N	-0-				104
04	5340 X	4931 -0-	-409	-0-	-0-	4931 2		N	-0-				104
05	5518 X	4855 -0-	-663	-0-	-0-	4855 2		N	-0-				104
06	5190 X	4324 -0-	-866	-0-	-0-	4324 2		N	-0-				104
07	5270 X	2567 -0-	-2703	-0-	-0-	2567 2		N	-0-				104
08	5177 X	4455 -0-	-722	-0-	-0-	4455 2		N	-0-				104
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233726 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF. 11381 - 13773													
03	4080 X	4080 -0-	-0-	-0-	-0-	4076 2	4 9	N	4	4 8			-0-
04	3921 X	3921 -0-	-0-	-0-	-0-	3917 2	4 9	N	4	4 8			-0-
05	3982 X	3982 -0-	-0-	-0-	-0-	3980 2	2 9	N	2	2 8			-0-
06	3730 X	3730 -0-	-0-	-0-	-0-	3728 2	2 9	N	2	2 8			-0-
07	3747 X	3747 -0-	-0-	-0-	-0-	3746 2	1 9	N	1	1 8			-0-
*08	3760 X	3760 -0-	-0-	-0-	-0-	3758 2	2 9	N	2	2 8			-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 233796 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 11968 - 13785													
03	5380 X	5380 -0-	-0-	-0-	-0-	5380 2		N	-0-				-0-
04	4996 X	4996 -0-	-0-	-0-	-0-	4996 2		N	-0-				-0-
05	3255 X	2156 -0-	-1099	-0-	-0-	2156 2		N	-0-				-0-
06	3150 X	2240 -0-	-910	-0-	-0-	2240 2		N	-0-				-0-
07	3255 X	2726 -0-	-529	-0-	-0-	2726 2		N	-0-				-0-
08	3255 X	3122 -0-	-133	-0-	-0-	3122 2		N	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	7533 X	3789	-0-	-3744	-0-	3789 2						12
04	7290 X	6350	-0-	-940	-0-	6350 2						12
05	7533 X	5586	-0-	-1947	-0-	5586 2						12
06	7290 X	6984	-0-	-306	-0-	6984 2						12
07	6572 X	3659	-0-	-2913	-0-	3659 2						12
08	6572 X	2659	-0-	-3913	-0-	2659 2						12
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235726 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 13146												
03	930 X	871	-0-	-59	-0-	871 2						119
04	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2302 2						119
05	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636 2						119
06	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151 2						119
07	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1994 2						119
*08	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1861 2						119
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 17 RRCID -> 235733 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF.11500 - 12867												
03	2170 N	1611	-0-	-559	-0-	1604 2	7 9	N	6	6 8		-0-
04	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3265 2	11 9	N	10	10 8		-0-
05	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3516 2	6 9	N	5	5 8		-0-
06	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3794 2	9 9	N	8	8 8		-0-
07	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3966 2	2 9	N	2	2 8		-0-
*08	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4184 2	3 9	N	3	3 8		-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235735 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11498 - 12914												
03	5828 X	4974	-0-	-854	-0-	4974 2		N	-0-			-0-
04	5640 X	4867	-0-	-773	-0-	4867 2		N	-0-			-0-
05	5828 X	3787	-0-	-2041	-0-	3787 2		N	-0-			-0-
06	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	5661 2		N	-0-			-0-
07	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	5044 2		N	-0-			-0-
08	5022 X	4271	-0-	-751	-0-	4271 2		N	-0-			-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235736 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11434 - 13998												
03	7939 X	7939	-0-	-0-	-0-	7939 2		N	-0-			-0-
04	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	6923 2		N	-0-			-0-
05	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	5875 2		N	-0-			-0-
06	6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	6213 2		N	-0-			-0-
07	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	6090 2		N	-0-			-0-
*08	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4980 2		N	-0-			-0-
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536												
03	4681 X	1895	-0-	-2786	-0-	1895 2		N	-0-			-0-
04	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4794 2		N	-0-			-0-
05	4371 X	3780	-0-	-591	-0-	3780 2		N	-0-			-0-
06	4230 X	3914	-0-	-316	-0-	3914 2		N	-0-			-0-
07	4681 X	3054	-0-	-1627	-0-	3054 2		N	-0-			-0-
08	4681 X	4412	-0-	-269	-0-	4412 2		N	-0-			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240329 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11524 - 12939												
03	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034 2		N	-0-			37
04	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691 2		N	-0-			37
05	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783 2		N	-0-			37
06	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199 2		N	-0-			37
07	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126 2		N	-0-			37
*08	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2535 2		N	-0-			37

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 #: 21 RRCID -> 240384 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11362 - 13836														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-			4263	2	N	-0-			-0-
04	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-			2577	2	N	-0-			-0-
05	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-			2448	2	N	-0-			-0-
06	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-			4305	2	N	-0-			-0-
07	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-			3555	2	N	-0-			-0-
*08	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-			2291	2	N	-0-			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 240450 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11619 - 13047														
03	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-			2447	2	N	-0-			-0-
04	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-			2650	2	N	-0-			-0-
05	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-			2801	2	N	-0-			-0-
06	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-			2320	2	N	-0-			-0-
07	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-			1689	2	N	-0-			-0-
*08	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-			2001	2	N	-0-			-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240569 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11876 - 13694														
03	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-			6125	2	N	-0-			-0-
04	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-			5863	2	N	-0-			-0-
05	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-			5900	2	N	-0-			-0-
06	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-			4348	2	N	-0-			-0-
07	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-			5789	2	N	-0-			-0-
*08	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-			5822	2	N	-0-			-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382														
03	2604 X	2450	-0-	-154	-0-			2426	2	24 9 N	22			75
04	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-			2586	2	6 9 N	5			80
05	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-			2937	2	N	-0-			80
06	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-			2660	2	39 9 N	35			115
07	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-			2976	2	42 9 N	38	141 1		12
08	2945 X	2831	-0-	-114	-0-			2831	2	N	-0-			12
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390														
03	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-			1450	2	N	-0-			80
04	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-			1910	2	N	-0-			80
05	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-			1924	2	N	-0-			80
06	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-			1847	2	N	-0-			80
07	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-			2184	2	N	-0-			80
*08	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-			1750	2	N	-0-			80
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240665 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11423 - 13883														
03	3658 X	2862	-0-	-796	-0-			2862	2	N	-0-			40
04	3360 X	2823	-0-	-537	-0-			2823	2	N	-0-			40
05	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-			4335	2	N	-0-			40
06	3360 X	2789	-0-	-571	-0-			2789	2	N	-0-			40
07	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-			2975	2	N	-0-			40
08	4061 X	3788	-0-	-273	-0-			3788	2	N	-0-			40
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892														
03	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-			2868	2	N	-0-			53
04	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-			2710	2	N	-0-			53
05	2914 X	2819	-0-	-95	-0-			2819	2	N	-0-			53
06	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-			2930	2	N	-0-			53
07	2914 X	2662	-0-	-252	-0-			2662	2	N	-0-			53
08	2883 X	1461	-0-	-1422	-0-			1461	2	N	-0-			53

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. PERLITZ GAS UNIT NO. 1													CNTY: LIMESTONE					
//CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 945936																		
WELL #: 14													RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7356	2			N	-0-					62
04	4890 X	4424	-0-	-466	-0-	-466	-0-	4424	2			N	-0-					62
05	4154 X	3986	-0-	-168	-0-	-168	-0-	3986	2			N	-0-					62
06	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-					62
07	5766 X	5248	-0-	-518	-0-	-518	-0-	5248	2			N	-0-					62
08	5766 X	5086	-0-	-680	-0-	-680	-0-	5086	2			N	-0-					62

STANDLEY GAS UNIT NO. 1													WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852					
03	4433 X	2992	-0-	-1441	-0-	-1441	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
04	3210 X	2256	-0-	-954	-0-	-954	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
05	3069 X	2543	-0-	-526	-0-	-526	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
06	2970 X	2557	-0-	-413	-0-	-413	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
07	3007 X	2794	-0-	-213	-0-	-213	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
08	3007 X	2674	-0-	-333	-0-	-333	-0-	2674	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT													WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374					
03	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					54
04	960 X	652	-0-	-308	-0-	-308	-0-	652	2			N	-0-					54
05	992 X	211	-0-	-781	-0-	-781	-0-	211	2			N	-0-					54
06	960 X	13	-0-	-947	-0-	-947	-0-	13	2			N	-0-					54
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	-682	-0-					N	-0-					54
*08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					54

BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482					
03	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
04	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
05	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
06	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
07	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
08	3131 X	3093	-0-	-38	-0-	-38	-0-	3093	2			N	-0-					-0-

FOLEY GAS UNIT													WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118					
03	3193 X	2368	-0-	-825	-0-	-825	-0-	2368	2			N	-0-					37
04	2550 X	2187	-0-	-363	-0-	-363	-0-	2187	2			N	-0-					37
05	2573 X	2083	-0-	-490	-0-	-490	-0-	2083	2			N	-0-					37
06	2430 X	1975	-0-	-455	-0-	-455	-0-	1975	2			N	-0-					37
07	2356 X	1965	-0-	-391	-0-	-391	-0-	1965	2			N	-0-					37
08	2356 X	2095	-0-	-261	-0-	-261	-0-	2095	2			N	-0-					37

SHORTER, N.E.													WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785					
03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					18
04	600 N	504	-0-	-96	-0-	-96	-0-	504	2			N	-0-					18
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					18
06	600 N	498	-0-	-102	-0-	-102	-0-	498	2			N	-0-					18
07	527 N	401	-0-	-126	-0-	-126	-0-	401	2			N	-0-					18
08	620 N	376	-0-	-244	-0-	-244	-0-	376	2			N	-0-					18

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT													WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748					
03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1076	2	22	9	N	20					70
04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1067	2	26	9	N	24					94
05	1054 N	940	-0-	-114	-0-	-114	-0-	940	2			N	-0-					94
06	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					94
07	1054 N	818	-0-	-236	-0-	-236	-0-	793	2	25	9	N	23					117
*08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					117

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. HILINE GAS UNIT														CNTY: LIMESTONE			
//CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 945936																	
WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532																	
M 0	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		
03	3193 X	2652	-0-	-541	-0-	2652	2				N	-0-			-0-		
04	2970 X	2119	-0-	-851	-0-	2119	2				N	-0-			-0-		
05	3038 X	2952	-0-	-86	-0-	2952	2				N	-0-			-0-		
06	2910 X	2539	-0-	-371	-0-	2539	2				N	-0-			-0-		
07	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2				N	-0-			-0-		
08	2945 X	2334	-0-	-611	-0-	2334	2				N	-0-			-0-		
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 241831 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11092 - 13288																	
03	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2				N	-0-			-0-		
04	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2				N	-0-			-0-		
05	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2				N	-0-			-0-		
06	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2				N	-0-			-0-		
07	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2				N	-0-			-0-		
*08	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2				N	-0-			-0-		
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 241836 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11343 - 12816																	
03	2170 N	1493	-0-	-677	-0-	1491	2		2 9	N	2		2 8		-0-		
04	1980 N	1086	-0-	-894	-0-	1085	2		1 9	N	1		1 8		-0-		
05	1798 N	1320	-0-	-478	-0-	1319	2		1 9	N	1		1 8		-0-		
06	1440 N	1169	-0-	-271	-0-	1168	2		1 9	N	1		1 8		-0-		
07	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2514	2		1 9	N	1		1 8		-0-		
*08	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1992	2		2 9	N	2		2 8		-0-		
REED GAS UNIT NO. II WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 13634																	
03	3224 X	3097	-0-	-127	-0-	3097	2				N	-0-			142		
04	3060 X	2890	-0-	-170	-0-	2890	2				N	-0-			142		
05	3162 X	3014	-0-	-148	-0-	3014	2				N	-0-			142		
06	3060 X	2844	-0-	-216	-0-	2802	2		42 9	N	38				180		
07	3162 X	3020	-0-	-142	-0-	3009	2		11 9	N	10		173 1		17		
08	3100 X	2968	-0-	-132	-0-	2968	2				N	-0-			17		
TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241913 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 12603																	
03	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2				N	-0-			-0-		
04	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2				N	-0-			-0-		
05	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2				N	-0-			-0-		
06	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2				N	-0-			-0-		
07	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2				N	-0-			-0-		
*08	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2				N	-0-			-0-		
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970																	
03	3937 X	1215	-0-	-2722	-0-	1215	2				N	-0-			57		
04	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2				N	-0-			57		
05	3937 X	3892	-0-	-45	-0-	3892	2				N	-0-			57		
06	3810 X	2588	-0-	-1222	-0-	2588	2				N	-0-			57		
07	3937 X	2525	-0-	-1412	-0-	2525	2				N	-0-			57		
08	3937 X	3290	-0-	-647	-0-	3290	2				N	-0-			57		
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179																	
03	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2				N	-0-			105		
04	1800 N	1709	-0-	-91	-0-	1709	2				N	-0-			105		
05	1860 N	1739	-0-	-121	-0-	1739	2				N	-0-			105		
06	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2				N	-0-			105		
07	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2				N	-0-			105		
*08	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2				N	-0-			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 #: 20 RRCID -> 243027 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 12912																
M O	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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	3193 X	1299	-0-	-1894	-0-	1297	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3090 X	1161	-0-	-1929	-0-	1159	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3131 X	2574	-0-	-557	-0-	2572	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1470 X	1122	-0-	-348	-0-	1121	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1395 X	1026	-0-	-369	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
*08	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
FOLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243435 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 14253 PERF. 14330 - 15819																
03	3844 X	3351	-0-	-493	-0-	3351	2			N	-0-					20
04	3720 X	1980	-0-	-1740	-0-	1980	2			N	-0-					20
05	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					20
06	3240 X	2377	-0-	-863	-0-	2377	2			N	-0-					20
07	3348 X	2169	-0-	-1179	-0-	2169	2			N	-0-					20
*08	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					20
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF. 14650 - 16054																
03	1922 X	1896	-0-	-26	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
04	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
05	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
06	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
07	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
*08	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 11175 - 13701																
03	2666 X	2238	-0-	-428	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
04	2340 N	2066	-0-	-274	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
05	2449 N	1670	-0-	-779	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
06	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
07	2139 N	1997	-0-	-142	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
*08	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 243468 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 14245 PERF. 11178 - 12514																
03	3100 N	1331	-0-	-1769	2444	1331	2			N	-0-					-0-
04	3160 X	716	-0-	-2444	-0-	716	2			N	-0-					-0-
05	1798 X	416	-0-	-1382	-0-	416	2			N	-0-					-0-
06	1740 X	378	-0-	-1362	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	1798 X	272	-0-	-1526	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	1333 X	413	-0-	-920	-0-	413	2			N	-0-					-0-
GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 11622 - 13612																
03	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
04	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
05	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
06	990 N	913	-0-	-77	-0-	913	2			N	-0-					-0-
07	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
08	1023 N	746	-0-	-277	-0-	746	2			N	-0-					-0-
REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF. 11126 - 12450																
03	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					33
04	2880 N	2615	-0-	-265	-0-	2615	2			N	-0-					33
05	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					33
06	2850 N	2510	-0-	-340	-0-	2510	2			N	-0-					33
07	2697 N	2417	-0-	-280	-0-	2417	2			N	-0-					33
08	2821 N	2597	-0-	-224	-0-	2597	2			N	-0-					33

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	38321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936										
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #:	12	RRCID ->	243529	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL	DEPTH	13325	PERF.	8628 - 12733	
M	0	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
03		434 N	297	-0-	-137	-0-	297	2		N	-0-				22
04		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-				22
05		465 N	438	-0-	-27	-0-	438	2		N	-0-				22
06		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-				22
07		465 N	387	-0-	-78	-0-	387	2		N	-0-				22
08		434 N	399	-0-	-35	-0-	399	2		N	-0-				22
LYONS GAS UNIT NO 1				WELL #:	18	RRCID ->	243535	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL	DEPTH	13665	PERF.	11090 - 13531	
03		3441 X	3108	-0-	-333	-0-	3108	2		N	-0-				75
04		3330 X	3178	-0-	-152	-0-	3178	2		N	-0-				75
05		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2		N	-0-				75
06		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2		N	-0-				75
07		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2		N	-0-				75
*08		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3495	2	1 9	N	1	54	1		22
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	12	RRCID ->	243807	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL	DEPTH	14100	PERF.	11369 - 13829	
03		2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2		N	-0-				-0-
04		2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2		N	-0-				-0-
05		2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2		N	-0-				-0-
06		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2		N	-0-				-0-
07		2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2		N	-0-				-0-
*08		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2		N	-0-				-0-
THOMAS JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #:	8	RRCID ->	243825	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL	DEPTH	14208	PERF.	8655 - 14068	
03		1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2		N	-0-				27
04		2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2		N	-0-				27
05		2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2		N	-0-				27
06		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2		N	-0-				27
07		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2		N	-0-				27
*08		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2		N	-0-				27
BLAINS CREEK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	244050	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL	DEPTH	13750	PERF.	10880 - 13512	
03		3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2		N	-0-				-0-
04		3690 X	3547	-0-	-143	-0-	3547	2		N	-0-				-0-
05		4061 X	3598	-0-	-463	-0-	3598	2		N	-0-				-0-
06		4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2		N	-0-				-0-
07		4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2		N	-0-				-0-
08		3968 X	3963	-0-	-5	-0-	3963	2		N	-0-				-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	19	RRCID ->	244055	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL	DEPTH	12965	PERF.	8629 - 12639	
03		403 N	177	-0-	-226	-0-	176	2	1 9	N	1	1 8			-0-
04		182 N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1 9	N	1	1 8			-0-
05		341 N	161	-0-	-180	-0-	160	2	1 9	N	1	1 8			-0-
06		180 N	95	-0-	-85	-0-	95	2		N	-0-				-0-
07		186 N	55	-0-	-131	-0-	55	2		N	-0-				-0-
08		155 N	48	-0-	-107	-0-	48	2		N	-0-				-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	8	RRCID ->	244322	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL	DEPTH	12892	PERF.	8481 - 12713	
03		7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	2		N	-0-				127
04		4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2		N	-0-				127
05		8256 X	8256	-0-	-0-	-0-	8256	2		N	-0-				127
06		4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2		N	-0-				127
07		5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2		N	-0-				127
*08		7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	2		N	-0-				127

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																		
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																		
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006																		
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2				N	-0-					86	
04	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2				N	-0-					86	
05	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2				N	-0-					86	
06	2520 N	2103	-0-	-417	-0-	2103	2				N	-0-					86	
07	2511 N	2501	-0-	-10	-0-	2501	2				N	-0-					86	
*08	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2				N	-0-					86	

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244879 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 11322 - 12413																		
03	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2				N	-0-					65	
04	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2				N	-0-					65	
05	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2				N	-0-					65	
06	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2				N	-0-					65	
07	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2				N	-0-					65	
*08	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2				N	-0-					65	

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF. 11423 - 13800																		
03	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2				N	-0-					-0-	
04	1980 X	1587	-0-	-393	-0-	1587	2				N	-0-					-0-	
05	2046 X	1764	-0-	-282	-0-	1764	2				N	-0-					-0-	
06	1980 X	1953	-0-	-27	-0-	1953	2				N	-0-					-0-	
07	2046 X	2032	-0-	-14	-0-	2032	2				N	-0-					-0-	
08	2046 X	1899	-0-	-147	-0-	1899	2				N	-0-					-0-	

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 11769 - 14320																		
03	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2				N	-0-					145	
04	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2				N	-0-					145	
05	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2				N	-0-					145	
06	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2				N	-0-					145	
07	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2				N	-0-					145	
*08	3100 N	3210	-0-	110	110	3210	2				N	-0-					145	

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245127 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14419 PERF. 11337 - 13755																		
03	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2				N	-0-					-0-	
04	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2				N	-0-					-0-	
05	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2				N	-0-					-0-	
06	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2				N	-0-					-0-	
07	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2				N	-0-					-0-	
*08	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2				N	-0-					-0-	

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017																		
03	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2				N	-0-					31	
04	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2				N	-0-					31	
05	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2				N	-0-					31	
06	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2				N	-0-					31	
07	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2				N	-0-					31	
08	2604 N	949	-0-	-1655	-0-	949	2				N	-0-					31	

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246789 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 11368 - 13615																		
03	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-						N	-0-					-0-	
04	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-						N	-0-					-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/11/2019																		

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/11/2019

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
03	7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	7679	2	N	-0-					-0-
04	4470 X	3238	-0-	-1232	-0-	3238	2	N	-0-					-0-
05	7037 X	3883	-0-	-3154	-0-	3883	2	N	-0-					-0-
06	6810 X	3554	-0-	-3256	-0-	3554	2	N	-0-					-0-
07	7037 X	4153	-0-	-2884	-0-	4153	2	N	-0-					-0-
08	7037 X	4478	-0-	-2559	-0-	4478	2	N	-0-					-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247393 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 13180														
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					117
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2	N	-0-					117
05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2	N	-0-					117
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2	N	-0-					117
07	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2	N	-0-					117
*08	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2	N	-0-					117
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 247417 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 13710														
03	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2	N	-0-					-0-
04	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2	N	-0-					-0-
05	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2	N	-0-					-0-
06	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2	N	-0-					-0-
07	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2	N	-0-					-0-
*08	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2	N	-0-					-0-
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076														
03	1798 N	996	-0-	-802	-0-	996	2	N	-0-					33
04	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2	N	-0-					33
05	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2	N	-0-					33
06	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2	N	-0-					33
07	2418 N	1132	-0-	-1286	-0-	1132	2	N	-0-					33
*08	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2	N	-0-					33
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027														
03	3565 X	2477	-0-	-1088	-0-	2477	2	N	-0-					90
04	3150 X	2403	-0-	-747	-0-	2403	2	N	-0-					90
05	3007 X	2502	-0-	-505	-0-	2502	2	N	-0-					90
06	2910 X	2600	-0-	-310	-0-	2600	2	N	-0-					90
07	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2	N	-0-					90
*08	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2	N	-0-					90
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13627 - 15320														
03	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2	N	-0-					-0-
04	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2	N	-0-					-0-
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2	N	-0-					-0-
06	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2	N	-0-					-0-
07	651 N	583	-0-	-68	-0-	583	2	N	-0-					-0-
*08	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2	N	-0-					-0-
RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10854 - 12209														
03	7843 X	7192	-0-	-651	-0-	7192	2	N	-0-					-0-
04	7440 X	6950	-0-	-490	-0-	6950	2	N	-0-					-0-
05	7688 X	6978	-0-	-710	-0-	6978	2	N	-0-					-0-
06	7290 X	6785	-0-	-505	-0-	6785	2	N	-0-					-0-
07	7378 X	6970	-0-	-408	-0-	6970	2	N	-0-					-0-
08	7192 X	7038	-0-	-154	-0-	7038	2	N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247584 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
03	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2		N	-0-		100
04	3060 X	1905	-0-	-1155	-0-	1905	2		N	-0-		100
05	8726 X	8726	-0-	-0-	-0-	8726	2		N	-0-		100
06	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2		N	-0-		100
07	3162 X	2286	-0-	-876	-0-	2286	2		N	-0-		100
08	3162 X	2380	-0-	-782	-0-	2380	2		N	-0-		100
KELLOGG CREEK WELL #: 3 RRCID -> 247589 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 13868 PERF. 11160 - 13678												
03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		N	-0-		-0-
04	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2		N	-0-		-0-
05	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2		N	-0-		-0-
06	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2		N	-0-		-0-
07	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2		N	-0-		-0-
*08	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2		N	-0-		-0-
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247875 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710												
03	3689 X	2923	-0-	-766	-0-	2901	2	22	9	N	20	-0-
04	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3468	2	21	9	N	19	-0-
05	3348 X	3204	-0-	-144	-0-	3189	2	15	9	N	14	-0-
06	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3791	2	20	9	N	18	-0-
07	3596 X	3566	-0-	-30	-0-	3556	2	10	9	N	9	-0-
08	3596 X	2511	-0-	-1085	-0-	2501	2	10	9	N	9	-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247965 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 12939												
03	6539 X	3462	-0-	-3077	-0-	3462	2			N	-0-	27
04	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-	27
05	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-	27
06	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-	27
07	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-	27
*08	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-	27
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247998 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 11688 - 13137												
03	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-	-0-
04	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-	-0-
05	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-	-0-
06	3000 N	3331	-0-	331	-0-	3331	2			N	-0-	-0-
07	3100 N	4195	-0-	1095	-0-	4195	2			N	-0-	-0-
*08	3100 N	3378	-0-	278	-0-	3378	2			N	-0-	-0-
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 248000 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 12857												
03	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5256	2	22	9	N	20	-0-
04	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	5687	2	21	9	N	19	-0-
05	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	5000	2	12	9	N	11	-0-
06	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4842	2	13	9	N	12	-0-
07	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4880	2	8	9	N	7	-0-
*08	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4927	2	10	9	N	9	-0-
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 248067 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 11704 - 13132												
03	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-	18
04	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-	18
05	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-	18
06	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-	18
07	1860 N	1609	-0-	-251	-0-	1609	2			N	-0-	18
*08	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-	18

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
STANDLEY GAS UNIT NO.2 WELL #: 13 RRCID -> 248681 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2								-0-
04	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 2								-0-
05	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 2								-0-
06	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2								-0-
07	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 2								-0-
*08	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2								-0-
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248711 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 12939														
03	3100 N	3258	-0-	158	158	3258 2								45
04	1832 N	1674	-0-	-158	-0-	1674 2								45
05	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190 2								45
06	2310 X	488	-0-	-1822	-0-	488 2								45
07	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2442 2								45
08	2387 X	1759	-0-	-628	-0-	1759 2								45
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 250595 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 13650														
03	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173 2								-0-
04	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4710 2								-0-
05	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	5823 2								-0-
06	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	6043 2								-0-
07	7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	7958 2								-0-
*08	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	6793 2								-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11320 - 13736														
03	3503 X	3228	-0-	-275	-0-	3228 2								83
04	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010 2								83
05	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118 2								83
06	3120 X	2956	-0-	-164	-0-	2956 2								83
07	3224 X	2988	-0-	-236	-0-	2988 2								83
08	3224 X	2929	-0-	-295	-0-	2929 2								83
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950														
03	2573 X	1203	-0-	-1370	-0-	1203 2								87
04	2490 X	1763	-0-	-727	-0-	1763 2								87
05	2573 X	1606	-0-	-967	-0-	1606 2								87
06	2490 X	1332	-0-	-1158	-0-	1332 2								87
07	1829 X	1352	-0-	-477	-0-	1352 2								87
*08	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4768 2								87
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969														
03	3503 X	3165	-0-	-338	-0-	3165 2								79
04	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160 2								79
05	3565 X	3330	-0-	-235	-0-	3330 2								79
06	3450 X	3235	-0-	-215	-0-	3235 2								79
07	3565 X	2876	-0-	-689	-0-	2876 2								79
08	3317 X	3017	-0-	-300	-0-	3017 2								79
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250920 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 12734														
03	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219 2								87
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2								87
05	1209 N	299	-0-	-910	-0-	299 2								87
06	2160 N	451	-0-	-1709	-0-	451 2								87
07	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2								87
*08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2								87

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	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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	723	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	988 N	988	-0-	-0-	-0-	985	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	876	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	903	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3100 N	3662	-0-	562	562	3658	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*08	3100 N	2754	-0-	-346	216	2750	2	4	9	N	4	4	8			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 11581 - 12962																
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					36
04	630 N	594	-0-	-36	-0-	594	2			N	-0-					36
05	620 N	602	-0-	-18	-0-	602	2			N	-0-					36
06	600 N	576	-0-	-24	-0-	576	2			N	-0-					36
07	620 N	582	-0-	-38	-0-	582	2			N	-0-					36
08	589 N	576	-0-	-13	-0-	576	2			N	-0-					36

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF. 11330 - 13756																
03	4650 X	3965	-0-	-685	-0-	3965	2			N	-0-					52
04	4320 X	4030	-0-	-290	-0-	4030	2			N	-0-					52
05	4464 X	3615	-0-	-849	-0-	3615	2			N	-0-					52
06	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					52
07	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					52
*08	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					52

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 11382 - 13464																
03	930 N	881	-0-	-49	-0-	881	2			N	-0-					-0-
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
05	868 N	796	-0-	-72	-0-	796	2			N	-0-					-0-
06	840 N	839	-0-	-1	-0-	839	2			N	-0-					-0-
07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
*08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251037 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632																
03	3193 X	2864	-0-	-329	-0-	2864	2			N	-0-					28
04	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					28
05	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					28
06	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					28
07	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					28
08	3596 X	2572	-0-	-1024	-0-	2572	2			N	-0-					28

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 11624 - 14314																
03	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					50
04	2010 N	1823	-0-	-187	-0-	1823	2			N	-0-					50
05	2573 N	2447	-0-	-126	-0-	2447	2			N	-0-					50
06	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					50
07	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					50
08	2449 N	2189	-0-	-260	-0-	2189	2			N	-0-					50

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF. 11001 - 13285																
03	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
04	3690 X	3208	-0-	-482	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
05	3813 X	3029	-0-	-784	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
06	3690 X	2774	-0-	-916	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
07	3782 X	2869	-0-	-913	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
08	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. PERLITZ GAS UNIT NO. 1													CNTY: LIMESTONE		
//CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 945936															
WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798															
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	4743 X	4210	-0-	-533	-0-	4210	2		N	-0-					84
04	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2		N	-0-					84
05	4743 X	4063	-0-	-680	-0-	4063	2		N	-0-					84
06	4590 X	3172	-0-	-1418	-0-	3172	2		N	-0-					84
07	4743 X	2894	-0-	-1849	-0-	2894	2		N	-0-					84
*08	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	6544	2	39 9	N	35					119
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027															
03	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2		N	-0-					17
04	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2		N	-0-					17
05	2201 N	1874	-0-	-327	-0-	1874	2		N	-0-					17
06	2010 N	1285	-0-	-725	-0-	1285	2		N	-0-					17
07	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2		N	-0-					17
08	1860 N	1859	-0-	-1	-0-	1859	2		N	-0-					17
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614															
03	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2		N	-0-					133
04	3000 X	2756	-0-	-244	-0-	2756	2		N	-0-					133
05	3100 X	2793	-0-	-307	-0-	2793	2		N	-0-					133
06	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3948	2	8 9	N	7					140
07	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2		N	-0-					140
08	3100 X	1847	-0-	-1253	-0-	1847	2		N	-0-					140
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646															
03	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2		N	-0-					-0-
04	1230 N	1139	-0-	-91	-0-	1139	2		N	-0-					-0-
05	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2		N	-0-					-0-
06	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2		N	-0-					-0-
07	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2		N	-0-					-0-
*08	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2		N	-0-					-0-
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990															
03	10952 X	10952	-0-	-0-	-0-	10907	2	45 9	N	41	41 8				-0-
04	8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	8206	2	29 9	N	26	26 8				-0-
05	8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	8287	2	17 9	N	15	15 8				-0-
06	7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	7784	2	14 9	N	13	13 8				-0-
07	6882 X	6214	-0-	-668	-0-	6208	2	6 9	N	5	5 8				-0-
08	6882 X	6596	-0-	-286	-0-	6586	2	10 9	N	9	9 8				-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668															
03	2976 X	2304	-0-	-672	-0-	2304	2		N	-0-					-0-
04	2880 X	1929	-0-	-951	-0-	1929	2		N	-0-					-0-
05	2976 X	1946	-0-	-1030	-0-	1946	2		N	-0-					-0-
06	2790 X	639	-0-	-2151	-0-	639	2		N	-0-					-0-
07	2294 X	509	-0-	-1785	-0-	509	2		N	-0-					-0-
08	2294 X	603	-0-	-1691	-0-	603	2		N	-0-					-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252013 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11467 - 12825															
03	4154 X	3272	-0-	-882	-0-	3263	2	9 9	N	8	8 8				-0-
04	4020 X	3549	-0-	-471	-0-	3540	2	9 9	N	8	8 8				-0-
05	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4216	2	7 9	N	6	6 8				-0-
06	4020 X	3647	-0-	-373	-0-	3641	2	6 9	N	5	5 8				-0-
07	3875 X	3332	-0-	-543	-0-	3329	2	3 9	N	3	3 8				-0-
08	4154 X	3427	-0-	-727	-0-	3424	2	3 9	N	3	3 8				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732														
M	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
03	4154 X	3831	-0-	-323	-0-	3831	2	N	-0-					28
04	3960 X	3808	-0-	-152	-0-	3808	2	N	-0-					28
05	4092 X	3952	-0-	-140	-0-	3952	2	N	-0-					28
06	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2	N	-0-					28
07	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2	N	-0-					28
08	3937 X	3856	-0-	-81	-0-	3856	2	N	-0-					28
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 252420 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13750 - 15752														
03	3100 N	10696	-0-	7596	7596	10696	2	N	-0-					-0-
04	3000 N	5098	-0-	2098	9694	5098	2	N	-0-					-0-
05	3100 N	3413	-0-	313	10007	3413	2	N	-0-					-0-
06	14302 X	4295	-0-	-10007	-0-	4295	2	N	-0-					-0-
07	7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	7226	2	N	-0-					-0-
*08	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	2	N	-0-					-0-
ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537														
03	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2	N	-0-					-0-
04	2010 N	1787	-0-	-223	-0-	1787	2	N	-0-					-0-
05	2139 N	1753	-0-	-386	-0-	1753	2	N	-0-					-0-
06	2070 N	1689	-0-	-381	-0-	1689	2	N	-0-					-0-
07	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2	N	-0-					-0-
*08	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2	N	-0-					-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353														
03	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2	N	-0-					50
04	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2	N	-0-					50
05	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2	N	-0-					50
06	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2	N	-0-					50
07	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2	N	-0-					50
*08	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2	N	-0-					50
BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564														
03	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2	N	-0-					-0-
04	2220 N	2179	-0-	-41	-0-	2179	2	N	-0-					-0-
05	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2	N	-0-					-0-
06	2370 N	2186	-0-	-184	-0-	2186	2	N	-0-					-0-
07	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2	N	-0-					-0-
08	2635 N	1836	-0-	-799	-0-	1836	2	N	-0-					-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422														
03	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2	N	-0-					-0-
04	390 N	367	-0-	-23	-0-	367	2	N	-0-					-0-
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-					-0-
06	300 N	245	-0-	-55	-0-	245	2	N	-0-					-0-
07	372 N	287	-0-	-85	-0-	287	2	N	-0-					-0-
*08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	N	-0-					-0-
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 253282 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13550 - 15324														
03	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2	N	-0-					-0-
04	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2	N	-0-					-0-
05	3100 N	4611	-0-	1511	1511	4611	2	N	-0-					-0-
06	3000 N	4478	-0-	1478	2989	4478	2	N	-0-					-0-
07	7703 X	4714	-0-	-2989	-0-	4714	2	N	-0-					-0-
*08	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2	N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	30321 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936													
RUNNING BRANCH GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	253421	COMPL. DATE	09/17/2009	TOTAL	DEPTH	13625	PERF.	11324	-	12186		
M	0	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
03		1829	N	1825	-0-	-4	-0-	-0-		1825	2			N	-0-			-0-
04		1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	-0-		1958	2			N	-0-			-0-
05		1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	-0-		1855	2			N	-0-			-0-
06		1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	-0-		1917	2			N	-0-			-0-
07		2015	N	1939	-0-	-76	-0-	-0-		1939	2			N	-0-			-0-
*08		1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	-0-		1928	2			N	-0-			-0-
SAND BRANCH GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	253539	COMPL. DATE	11/07/2009	TOTAL	DEPTH	13800	PERF.	10896	-	11922		
03		2015	N	1987	-0-	-28	-0-	-0-		1987	2			N	-0-			-0-
04		1980	N	1538	-0-	-442	-0-	-0-		1538	2			N	-0-			-0-
05		1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	-0-		1970	2			N	-0-			-0-
06		1920	N	1547	-0-	-373	-0-	-0-		1547	2			N	-0-			-0-
07		1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	-0-		1965	2			N	-0-			-0-
08		1984	N	1921	-0-	-63	-0-	-0-		1921	2			N	-0-			-0-
SHEPPERD GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	253541	COMPL. DATE	10/03/2009	TOTAL	DEPTH	13804	PERF.	11548	-	11902		
03		1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	-0-		1859	2			N	-0-			-0-
04		1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	-0-		1706	2			N	-0-			-0-
05		1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	-0-		1836	2			N	-0-			-0-
06		1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	-0-		1725	2			N	-0-			-0-
07		1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	-0-		1794	2			N	-0-			-0-
*08		1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	-0-		1831	2			N	-0-			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2				WELL #:	16	RRCID ->	254032	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL	DEPTH	13115	PERF.	11516	-	12920		
03		2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	-0-		2881	2			N	-0-			20
04		2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	-0-		2590	2			N	-0-			20
05		2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	-0-		2606	2			N	-0-			20
06		2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	-0-		2764	2			N	-0-			20
07		2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	-0-		2753	2			N	-0-			20
08		2573	X	2451	-0-	-122	-0-	-0-		2451	2			N	-0-			20
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	12H	RRCID ->	254353	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL	DEPTH	13220	PERF.	13465	-	17069		
03		5425	X	4326	-0-	-1099	-0-	-0-		4326	2			N	-0-			-0-
04		5250	X	4856	-0-	-394	-0-	-0-		4856	2			N	-0-			-0-
05		5425	X	5065	-0-	-360	-0-	-0-		5065	2			N	-0-			-0-
06		5010	X	4117	-0-	-893	-0-	-0-		4117	2			N	-0-			-0-
07		8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	-0-		8960	2			N	-0-			-0-
*08		10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	-0-		10914	2			N	-0-			-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT				WELL #:	20	RRCID ->	254490	COMPL. DATE	12/19/2009	TOTAL	DEPTH	13980	PERF.	12101	-	13784		
03		6665	X	4818	-0-	-1847	-0-	-0-		4818	2			N	-0-			19
04		7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	-0-		7002	2			N	-0-			19
05		6386	X	2693	-0-	-3693	-0-	-0-		2693	2			N	-0-			19
06		6180	X	5760	-0-	-420	-0-	-0-		5760	2			N	-0-			19
07		7068	X	5719	-0-	-1349	-0-	-0-		5719	2			N	-0-			19
08		7068	X	6487	-0-	-581	-0-	-0-		6487	2			N	-0-			19
VESTAL GAS UNIT NO. 1				WELL #:	17	RRCID ->	254736	COMPL. DATE	11/18/2009	TOTAL	DEPTH	14390	PERF.	11566	-	14049		
03		2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	-0-		2363	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04		1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	-0-		1985	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05		1581	N	1295	-0-	-286	-0-	-0-		1294	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06		2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	-0-		2436	2	3	9	N	3	3	8	-0-
07		2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	-0-		2731	2			N	-0-			-0-
*08		2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	-0-		2690	2	1	9	N	1	1	8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
XTO ENERGY INC.										//CONT.///		945936										
REED GAS UNIT II										WELL #:		9		RRCID -> 254739		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 12780		PERF. 8500 - 12628		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
03		4278 X	2916	-0-		-1362		-0-				2916	2			N	-0-					16
04		4080 X	3415	-0-		-665		-0-				3415	2			N	-0-					16
05		4464 X	3602	-0-		-862		-0-				3602	2			N	-0-					16
06		4320 X	3776	-0-		-544		-0-				3776	2			N	-0-					16
07		4464 X	4051	-0-		-413		-0-				4051	2			N	-0-					16
08		3596 X	2852	-0-		-744		-0-				2852	2			N	-0-					16
REED GAS UNIT II										WELL #:		10		RRCID -> 255946		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 12720		PERF. 8433 - 12567		
03		3906 X	3696	-0-		-210		-0-				3696	2			N	-0-					18
04		3780 X	3216	-0-		-564		-0-				3216	2			N	-0-					18
05		3782 X	2575	-0-		-1207		-0-				2575	2			N	-0-					18
06		3660 X	3544	-0-		-116		-0-				3544	2			N	-0-					18
07		3728 X	3728	-0-		-0-		-0-				3728	2			N	-0-					18
08		3689 X	3095	-0-		-594		-0-				3095	2			N	-0-					18
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1										WELL #:		19		RRCID -> 255964		COMPL. DATE 01/30/2010		TOTAL DEPTH 13420		PERF. 8811 - 13299		
03		1891 N	1574	-0-		-317		-0-				1574	2			N	-0-					23
04		3000 N	3582	-0-		582		582				3582	2			N	-0-					23
05		4344 X	3762	-0-		-582		-0-				3762	2			N	-0-					23
06		3610 X	3610	-0-		-0-		-0-				3610	2			N	-0-					23
07		3829 X	3829	-0-		-0-		-0-				3829	2			N	-0-					23
*08		3756 X	3756	-0-		-0-		-0-				3756	2			N	-0-					23
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2										WELL #:		19		RRCID -> 256958		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 13082		PERF. 8557 - 12628		
03		1116 N	1032	-0-		-84		-0-				1032	2			N	-0-					140
04		1020 N	989	-0-		-31		-0-				989	2			N	-0-					140
05		1085 N	984	-0-		-101		-0-				984	2			N	-0-					140
06		990 N	931	-0-		-59		-0-				931	2			N	-0-					140
07		1023 N	921	-0-		-102		-0-				921	2			N	-0-					140
08		992 N	943	-0-		-49		-0-				943	2			N	-0-					140
SANDERS CREEK GAS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 257376		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 12995		PERF. 8264 - 11930		
03		541 N	541	-0-		-0-		-0-				541	2			N	-0-					-0-
04		474 N	474	-0-		-0-		-0-				474	2			N	-0-					-0-
05		249 N	249	-0-		-0-		-0-				249	2			N	-0-					-0-
06		240 N	236	-0-		-4		-0-				236	2			N	-0-					-0-
07		490 N	490	-0-		-0-		-0-				490	2			N	-0-					-0-
*08		603 N	603	-0-		-0-		-0-				603	2			N	-0-					-0-
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1										WELL #:		20		RRCID -> 257380		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 13262		PERF. 8677 - 13047		
03		4461 X	4461	-0-		-0-		-0-				4461	2			N	-0-					73
04		3747 X	3747	-0-		-0-		-0-				3747	2			N	-0-					73
05		4477 X	4477	-0-		-0-		-0-				4476	2		1	9	N	-0-	1			74
06		4232 X	4232	-0-		-0-		-0-				4232	2			N	-0-					74
07		4289 X	4289	-0-		-0-		-0-				4289	2			N	-0-					74
*08		4370 X	4370	-0-		-0-		-0-				4370	2			N	-0-					74
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1										WELL #:		7		RRCID -> 257717		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8519 - 12878		
03		2108 N	1926	-0-		-182		-0-				1926	2			N	-0-					93
04		2130 N	1900	-0-		-230		-0-				1900	2			N	-0-					93
05		2074 N	2074	-0-		-0-		-0-				2074	2			N	-0-					93
06		1909 N	1909	-0-		-0-		-0-				1909	2			N	-0-					93
07		2095 N	2095	-0-		-0-		-0-				2095	2			N	-0-					93
08		2077 N	1639	-0-		-438		-0-				1639	2			N	-0-					93

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 257926 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13480 - 16544														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3720 X	3611	-0-	-109	-0-	3611 2				N	-0-			-0-
04	3600 X	3350	-0-	-250	-0-	3350 2				N	-0-			-0-
05	3689 X	3263	-0-	-426	-0-	3263 2				N	-0-			-0-
06	3570 X	3061	-0-	-509	-0-	3061 2				N	-0-			-0-
07	3596 X	2996	-0-	-600	-0-	2996 2				N	-0-			-0-
08	3596 X	2751	-0-	-845	-0-	2751 2				N	-0-			-0-
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779														
03	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4485 2	10 9	N			9	9 8		-0-
04	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4356 2	9 9	N			8	8 8		-0-
05	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4413 2	6 9	N			5	5 8		-0-
06	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3920 2	6 9	N			5	5 8		-0-
07	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4739 2	3 9	N			3	3 8		-0-
*08	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	4619 2	4 9	N			4	4 8		-0-
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845														
03	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936 2		N			-0-			196
04	2070 N	1864	-0-	-206	-0-	1864 2		N			-0-			196
05	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140 2		N			-0-			196
06	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117 2		N			-0-			196
07	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206 2		N			-0-			196
08	2139 N	2119	-0-	-20	-0-	2119 2		N			-0-			196
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127														
03	2046 N	1903	-0-	-143	-0-	1903 2		N			-0-			13
04	2190 N	1696	-0-	-494	-0-	1696 2		N			-0-			13
05	2418 N	1799	-0-	-619	-0-	1799 2		N			-0-			13
06	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887 2		N			-0-			13
07	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964 2		N			-0-			13
*08	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991 2		N			-0-			13
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 13034														
03	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2		N			-0-			40
04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 2		N			-0-			40
05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2		N			-0-			40
06	1110 N	1009	-0-	-101	-0-	1009 2		N			-0-			40
07	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2		N			-0-			40
08	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	1029 2		N			-0-			40
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 259356 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.11238 - 13670														
03	5549 X	1463	-0-	-4086	-0-	1463 2		N			-0-			44
04	5370 X	3342	-0-	-2028	-0-	3342 2		N			-0-			44
05	5549 X	2610	-0-	-2939	-0-	2610 2		N			-0-			44
06	4980 X	4395	-0-	-585	-0-	4395 2		N			-0-			44
07	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5047 2		N			-0-			44
08	3441 X	684	-0-	-2757	-0-	684 2		N			-0-			44
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176														
03	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4327 2	7 9	N			6	6 8		-0-
04	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4102 2	6 9	N			5	5 8		-0-
05	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4110 2	2 9	N			2	2 8		-0-
06	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3390 2	3 9	N			3	3 8		-0-
07	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4359 2	1 9	N			1	1 8		-0-
*08	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4493 2	1 9	N			1	1 8		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. LYONS GAS UNIT NO. 1														CNTY: LIMESTONE			
//CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 945936																	
WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408																	
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		
03	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2		N	-0-					7		
04	3750 X	3314	-0-	-436	-0-	3314	2		N	-0-					7		
05	3875 X	3274	-0-	-601	-0-	3274	2		N	-0-					7		
06	3930 X	2677	-0-	-1253	-0-	2677	2		N	-0-					7		
07	4061 X	3298	-0-	-763	-0-	3298	2		N	-0-					7		
08	4061 X	3213	-0-	-848	-0-	3213	2		N	-0-					7		
GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586																	
03	6696 X	6308	-0-	-388	-0-	6308	2		N	-0-					-0-		
04	6360 X	5934	-0-	-426	-0-	5934	2		N	-0-					-0-		
05	6417 X	5848	-0-	-569	-0-	5848	2		N	-0-					-0-		
06	6210 X	6031	-0-	-179	-0-	6031	2		N	-0-					-0-		
07	6417 X	6395	-0-	-22	-0-	6395	2		N	-0-					-0-		
08	6293 X	6205	-0-	-88	-0-	6205	2		N	-0-					-0-		
GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559																	
03	3472 X	2501	-0-	-971	-0-	2501	2		N	-0-					-0-		
04	3120 X	2617	-0-	-503	-0-	2617	2		N	-0-					-0-		
05	3224 X	2392	-0-	-832	-0-	2392	2		N	-0-					-0-		
06	3120 X	2697	-0-	-423	-0-	2697	2		N	-0-					-0-		
07	2945 X	2773	-0-	-172	-0-	2773	2		N	-0-					-0-		
08	2697 X	1789	-0-	-908	-0-	1789	2		N	-0-					-0-		
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260709 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 12829																	
03	8959 X	5956	-0-	-3003	-0-	5956	2		N	-0-					13		
04	7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	2		N	-0-					13		
05	8029 X	5237	-0-	-2792	-0-	5237	2		N	-0-					13		
06	7770 X	4751	-0-	-3019	-0-	4751	2		N	-0-					13		
07	8029 X	6806	-0-	-1223	-0-	6806	2		N	-0-					13		
08	7905 X	5068	-0-	-2837	-0-	5068	2		N	-0-					13		
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859																	
03	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2		N	-0-					3		
04	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2		N	-0-					3		
05	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2		N	-0-					3		
06	4980 X	2688	-0-	-2292	-0-	2688	2		N	-0-					3		
07	5146 X	4009	-0-	-1137	-0-	4009	2		N	-0-					3		
08	5146 X	2442	-0-	-2704	-0-	2442	2		N	-0-					3		
RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202																	
03	2914 X	2479	-0-	-435	-0-	2479	2		N	-0-					-0-		
04	2820 X	2744	-0-	-76	-0-	2744	2		N	-0-					-0-		
05	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2		N	-0-					-0-		
06	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2		N	-0-					-0-		
07	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2		N	-0-					-0-		
*08	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2		N	-0-					-0-		
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848																	
03	5363 X	4264	-0-	-1099	-0-	4249	2	15	9	N	14	14	8		-0-		
04	4920 X	3649	-0-	-1271	-0-	3637	2	12	9	N	11	11	8		-0-		
05	5115 X	4012	-0-	-1103	-0-	4004	2	8	9	N	7	7	8		-0-		
06	4950 X	2279	-0-	-2671	-0-	2273	2	6	9	N	5	5	8		-0-		
07	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5539	2	7	9	N	6	6	8		-0-		
08	4278 X	3918	-0-	-360	-0-	3912	2	6	9	N	5	5	8		-0-		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261194 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2			N	-0-			-0-
04	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			N	-0-			-0-
05	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-			-0-
06	4380 X	3906	-0-	-474	-0-	3906	2			N	-0-			-0-
07	4526 X	4252	-0-	-274	-0-	4252	2			N	-0-			-0-
*08	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			N	-0-			-0-
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 261206 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13300 - 18202														
03	9486 X	5046	-0-	-4440	-0-	5046	2			N	-0-			-0-
04	9180 X	1979	-0-	-7201	-0-	1979	2			N	-0-			-0-
05	9541 X	9541	-0-	-0-	-0-	9541	2			N	-0-			-0-
06	8700 X	6436	-0-	-2264	-0-	6436	2			N	-0-			-0-
07	7161 X	5387	-0-	-1774	-0-	5387	2			N	-0-			-0-
08	9548 X	6608	-0-	-2940	-0-	6608	2			N	-0-			-0-
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 261211 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13906 PERF.12095 - 13920														
03	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2			N	-0-			-0-
04	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-			-0-
05	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2			N	-0-			-0-
06	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			N	-0-			-0-
07	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2			N	-0-			-0-
*08	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2			N	-0-			-0-
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 261240 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11340 - 13816														
03	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			N	-0-			37
04	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2			N	-0-			37
05	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-			37
06	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-			37
07	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	2			N	-0-			37
*08	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			N	-0-			37
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 261254 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12015 - 13838														
03	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			N	-0-			-0-
04	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			N	-0-			-0-
05	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			N	-0-			-0-
06	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-			-0-
07	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-			-0-
*08	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			N	-0-			-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 26 RRCID -> 261266 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13975 PERF.11353 - 13838														
03	7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2			N	-0-			7
04	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	2			N	-0-			7
05	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	2			N	-0-			7
06	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	2			N	-0-			7
07	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2			N	-0-			7
*08	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			N	-0-			7
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 261267 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14027 PERF.12084 - 13904														
03	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	2			N	-0-			7
04	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			N	-0-			7
05	6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	6769	2			N	-0-			7
06	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	2			N	-0-			7
07	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	2			N	-0-			7
*08	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	2			N	-0-			7

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 261556 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13410 - 20927														
M	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											
03	18377 X	18377	-0-	-0-	-0-	18377	2		N	-0-				-0-
04	17488 X	17488	-0-	-0-	-0-	17488	2		N	-0-				-0-
05	17998 X	17998	-0-	-0-	-0-	17998	2		N	-0-				-0-
06	17602 X	17602	-0-	-0-	-0-	17602	2		N	-0-				-0-
07	16840 X	16840	-0-	-0-	-0-	16840	2		N	-0-				-0-
*08	16685 X	16685	-0-	-0-	-0-	16685	2		N	-0-				-0-
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 261568 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12060 - 13849														
03	7979 X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	2		N	-0-				-0-
04	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	2		N	-0-				-0-
05	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	2		N	-0-				-0-
06	6300 X	6132	-0-	-168	-0-	6132	2		N	-0-				-0-
07	6510 X	6263	-0-	-247	-0-	6263	2		N	-0-				-0-
*08	7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	7450	2		N	-0-				-0-
MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777														
03	3100 N	3160	-0-	60	60	3160	2		N	-0-				-0-
04	3000 N	2979	-0-	-21	39	2979	2		N	-0-				-0-
05	3093 N	3054	-0-	-39	-0-	3054	2		N	-0-				-0-
06	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2		N	-0-				-0-
07	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2		N	-0-				-0-
*08	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2		N	-0-				-0-
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 264488 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11405 - 13819														
03	8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	2		N	-0-				-0-
04	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	2		N	-0-				-0-
05	8365 X	8365	-0-	-0-	-0-	8365	2		N	-0-				-0-
06	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	8008	2		N	-0-				-0-
07	7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	2		N	-0-				-0-
*08	7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	7938	2		N	-0-				-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600														
03	6913 X	6316	-0-	-597	-0-	6316	2		N	-0-				10
04	6540 X	6299	-0-	-241	-0-	6299	2		N	-0-				10
05	6758 X	3499	-0-	-3259	-0-	3499	2		N	-0-				10
06	6510 X	4967	-0-	-1543	-0-	4967	2		N	-0-				10
07	6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	2		N	-0-				10
*08	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	2		N	-0-				10
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 264699 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 13891 PERF.12281 - 13864														
03	8387 X	8387	-0-	-0-	-0-	8387	2		N	-0-				-0-
04	7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	7602	2		N	-0-				-0-
05	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	7613	2		N	-0-				-0-
06	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2		N	-0-				-0-
07	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	6480	2		N	-0-				-0-
*08	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2		N	-0-				-0-
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296														
03	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2		N	-0-				19
04	3270 X	3022	-0-	-248	-0-	3022	2		N	-0-				19
05	3968 X	2486	-0-	-1482	-0-	2486	2		N	-0-				19
06	3840 X	2960	-0-	-880	-0-	2960	2		N	-0-				19
07	3968 X	3511	-0-	-457	-0-	3511	2		N	-0-				19
08	3658 X	3594	-0-	-64	-0-	3594	2		N	-0-				19

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. LYONS GAS UNIT NO. 1														
		//CONT.//		38321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		//CONT.//		945936										
		WELL #:		24		RRCID -> 264944		COMPL. DATE 12/16/2010		TOTAL DEPTH 13340		PERF.10878 - 13234		
M	0	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
03		3689 X	3436	-0-	-253	-0-	3436	2		N	-0-			20
04		3480 X	2702	-0-	-778	-0-	2702	2		N	-0-			20
05		3596 X	3408	-0-	-188	-0-	3408	2		N	-0-			20
06		3480 X	3416	-0-	-64	-0-	3416	2		N	-0-			20
07		3441 X	2314	-0-	-1127	-0-	2314	2		N	-0-			20
*08		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2		N	-0-			20
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1														
		WELL #:		22H		RRCID -> 265066		COMPL. DATE 04/30/2011		TOTAL DEPTH 14024		PERF.14163 - 17915		
03		5115 X	4186	-0-	-929	-0-	4186	2		N	-0-			18
04		5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2		N	-0-			18
05		5146 X	5031	-0-	-115	-0-	5031	2		N	-0-			18
06		4980 X	4782	-0-	-198	-0-	4782	2		N	-0-			18
07		5301 X	4818	-0-	-483	-0-	4818	2		N	-0-			18
08		5301 X	4976	-0-	-325	-0-	4976	2		N	-0-			18
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1														
		WELL #:		23		RRCID -> 265646		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 13980		PERF.11425 - 13812		
03		8680 X	6733	-0-	-1947	-0-	6733	2		N	-0-			31
04		8400 X	5629	-0-	-2771	-0-	5629	2		N	-0-			31
05		8680 X	5991	-0-	-2689	-0-	5991	2		N	-0-			31
06		7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	7077	2		N	-0-			31
07		6727 X	3224	-0-	-3503	-0-	3224	2		N	-0-			31
08		6727 X	1504	-0-	-5223	-0-	1504	2		N	-0-			31
BAILEY GAS UNIT "A"														
		WELL #:		20		RRCID -> 266159		COMPL. DATE 02/08/2012		TOTAL DEPTH 14405		PERF.11557 - 14006		
03		5952 X	5101	-0-	-851	-0-	5097	2	4	9	N	4	8	-0-
04		5370 X	2335	-0-	-3035	-0-	2331	2	4	9	N	4	8	-0-
05		5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	5631	2	3	9	N	3	8	-0-
06		5370 X	5237	-0-	-133	-0-	5235	2	2	9	N	2	8	-0-
07		5549 X	5535	-0-	-14	-0-	5534	2	1	9	N	1	8	-0-
08		5642 X	5613	-0-	-29	-0-	5611	2	2	9	N	2	8	-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1														
		WELL #:		28		RRCID -> 266178		COMPL. DATE 03/08/2012		TOTAL DEPTH 13985		PERF.11407 - 13852		
03		4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2		N	-0-			-0-
04		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2		N	-0-			-0-
05		4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2		N	-0-			-0-
06		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2		N	-0-			-0-
07		4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2		N	-0-			-0-
*08		4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2		N	-0-			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1														
		WELL #:		29		RRCID -> 266179		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 14020		PERF.11458 - 13867		
03		4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2		N	-0-			-0-
04		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2		N	-0-			-0-
05		4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2		N	-0-			-0-
06		3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2		N	-0-			-0-
07		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2		N	-0-			-0-
*08		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2		N	-0-			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1														
		WELL #:		20		RRCID -> 266206		COMPL. DATE 04/07/2012		TOTAL DEPTH 14437		PERF.11613 - 14288		
03		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4232	2	3	9	N	3	8	-0-
04		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3691	2	3	9	N	3	8	-0-
05		4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4355	2	2	9	N	2	8	-0-
06		4050 X	3497	-0-	-553	-0-	3496	2	1	9	N	1	8	-0-
07		4185 X	4062	-0-	-123	-0-	4060	2	2	9	N	2	8	-0-
08		4185 X	3851	-0-	-334	-0-	3849	2	2	9	N	2	8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354													
M	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										
03	3349 X	3349 -0-	-0-	-0-	-0-	146	1	3203	2	N	-0-		-0-
04	3290 X	3290 -0-	-0-	-0-	-0-	141	1	3149	2	N	-0-		-0-
05	3031 X	3031 -0-	-0-	-0-	-0-	130	1	2901	2	N	-0-		-0-
06	2905 X	2905 -0-	-0-	-0-	-0-	120	1	2785	2	N	-0-		-0-
07	3232 X	3232 -0-	-0-	-0-	-0-	131	1	3101	2	N	-0-		-0-
*08	3208 X	3208 -0-	-0-	-0-	-0-	130	1	3078	2	N	-0-		-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 37 RRCID -> 266304 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13988 PERF.11489 - 13852													
03	5367 X	5367 -0-	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-		7
04	5100 X	5100 -0-	-0-	-0-	-0-	5100	2			N	-0-		7
05	5268 X	5268 -0-	-0-	-0-	-0-	5268	2			N	-0-		7
06	5032 X	5032 -0-	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-		7
07	5127 X	5127 -0-	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-		7
*08	5080 X	5080 -0-	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-		7
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 266309 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11045 - 13208													
03	7068 X	6509 -0-	-559	-0-	-0-	6509	2			N	-0-		-0-
04	6840 X	6276 -0-	-564	-0-	-0-	6276	2			N	-0-		-0-
05	6541 X	5818 -0-	-723	-0-	-0-	5818	2			N	-0-		-0-
06	6330 X	5347 -0-	-983	-0-	-0-	5347	2			N	-0-		-0-
07	6510 X	5331 -0-	-1179	-0-	-0-	5331	2			N	-0-		-0-
08	6510 X	5100 -0-	-1410	-0-	-0-	5100	2			N	-0-		-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 34 RRCID -> 266310 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 14046 PERF.12118 - 12821													
03	3959 X	3959 -0-	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-		2
04	3875 X	3875 -0-	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-		2
05	3853 X	3853 -0-	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-		2
06	3754 X	3754 -0-	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-		2
07	3792 X	3792 -0-	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-		2
*08	3170 X	3170 -0-	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-		2
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968													
03	3658 X	2948 -0-	-710	-0-	-0-	2948	2			N	-0-		-0-
04	3540 X	3376 -0-	-164	-0-	-0-	3376	2			N	-0-		-0-
05	3317 X	3292 -0-	-25	-0-	-0-	3292	2			N	-0-		-0-
06	3210 X	2992 -0-	-218	-0-	-0-	2992	2			N	-0-		-0-
07	3503 X	3040 -0-	-463	-0-	-0-	3040	2			N	-0-		-0-
08	3503 X	3159 -0-	-344	-0-	-0-	3159	2			N	-0-		-0-
PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503													
03	8184 X	7606 -0-	-578	-0-	-0-	7606	2			N	-0-		-0-
04	7770 X	6665 -0-	-1105	-0-	-0-	6665	2			N	-0-		-0-
05	7843 X	7207 -0-	-636	-0-	-0-	7207	2			N	-0-		-0-
06	7590 X	6632 -0-	-958	-0-	-0-	6632	2			N	-0-		-0-
07	7595 X	6611 -0-	-984	-0-	-0-	6611	2			N	-0-		-0-
08	7595 X	6604 -0-	-991	-0-	-0-	6604	2			N	-0-		-0-
MARFA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170													
03	1488 N	1377 -0-	-111	-0-	-0-	1377	2			N	-0-		-0-
04	1470 N	1404 -0-	-66	-0-	-0-	1404	2			N	-0-		-0-
05	1335 N	1335 -0-	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-		-0-
06	1320 N	1255 -0-	-65	-0-	-0-	1255	2			N	-0-		-0-
07	1457 N	1287 -0-	-170	-0-	-0-	1287	2			N	-0-		-0-
08	1333 N	1281 -0-	-52	-0-	-0-	1281	2			N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936									
G. H. LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 274438 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 13498 PERF.14084 - 18703									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	16926 X	14118	-0-	-2808	-0-	14118 2	N	-0-	-0-
04	15570 X	12959	-0-	-2611	-0-	12959 2	N	-0-	-0-
05	15407 X	12743	-0-	-2664	-0-	12743 2	N	-0-	-0-
06	14910 X	11821	-0-	-3089	-0-	11821 2	N	-0-	-0-
07	14849 X	12776	-0-	-2073	-0-	12776 2	N	-0-	-0-
08	14105 X	13000	-0-	-1105	-0-	13000 2	N	-0-	-0-
MANNING GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277569 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11449 - 12849									
03	25048 X	23432	-0-	-1616	-0-	23432 2	N	-0-	-0-
04	22980 X	21599	-0-	-1381	-0-	21599 2	N	-0-	-0-
05	25658 X	25658	-0-	-0-	-0-	25658 2	N	-0-	-0-
06	23430 X	21233	-0-	-2197	-0-	21233 2	N	-0-	-0-
07	25185 X	25185	-0-	-0-	-0-	25185 2	N	-0-	-0-
08	25668 X	23129	-0-	-2539	-0-	23129 2	N	-0-	-0-
BLAINS CREEK-GOLDBECK ALLOCATION WELL #: 01H RRCID -> 282577 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11059 - 17522									
03	35092 X	29223	-0-	-5869	-0-	29223 2	N	-0-	-0-
04	32820 X	26294	-0-	-6526	-0-	26294 2	N	-0-	-0-
05	31682 X	26474	-0-	-5208	-0-	26474 2	N	-0-	-0-
06	30390 X	24627	-0-	-5763	-0-	24627 2	N	-0-	-0-
07	29698 X	24751	-0-	-4947	-0-	24751 2	N	-0-	-0-
08	29233 X	24510	-0-	-4723	-0-	24510 2	N	-0-	-0-
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 282900 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11017 - 16580									
03	17980 X	14718	-0-	-3262	-0-	14718 2	N	-0-	-0-
04	16830 X	12990	-0-	-3840	-0-	12990 2	N	-0-	-0-
05	16151 X	13144	-0-	-3007	-0-	13144 2	N	-0-	-0-
06	15180 X	12075	-0-	-3105	-0-	12075 2	N	-0-	-0-
07	14818 X	12437	-0-	-2381	-0-	12437 2	N	-0-	-0-
08	14725 X	12478	-0-	-2247	-0-	12478 2	N	-0-	-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									
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-
WORTHY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134203 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8848 - 9048									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//			30321 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//			881167														
GRIZZLY			WELL #:			1	RRCID -> 205891			COMPL. DATE 10/02/2004			TOTAL DEPTH 14950			PERF. 9238 - 9417				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
LEWIS "B"					WELL #:			4	RRCID -> 205906			COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 14989			PERF. 9301 - 9445		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
LEWIS "B"					WELL #:			3	RRCID -> 207078			COMPL. DATE 06/04/2004			TOTAL DEPTH 14980			PERF. 9296 - 9443		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
HOLMES "A"					WELL #:			7	RRCID -> 207375			COMPL. DATE 06/12/2004			TOTAL DEPTH 14250			PERF. 9154 - 9518		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
HOLMES "A"					WELL #:			3	RRCID -> 207376			COMPL. DATE 07/17/2004			TOTAL DEPTH 14200			PERF. 9094 - 9462		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
HOLMES "A"					WELL #:			4	RRCID -> 207435			COMPL. DATE 10/21/2004			TOTAL DEPTH 14244			PERF. 9200 - 9524		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
LEWIS "B"					WELL #:			5	RRCID -> 207894			COMPL. DATE 10/16/2004			TOTAL DEPTH 14824			PERF. 9119 - 9403		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

FARRAR (TRAVIS PEAK)														
VALENCE OPERATING COMPANY														
HOLMES "A"														
WELL #: 5 RRCID -> 210646 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9092 - 9493														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM
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-
BLACK														
WELL #: 1 RRCID -> 211149 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 9172 - 9389														
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-
GRIZZLY														
WELL #: 2 RRCID -> 211523 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 9202 - 9433														
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-
LEWIS "B"														
WELL #: 7 RRCID -> 211530 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9370														
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-
GRIZZLY														
WELL #: 3 RRCID -> 211689 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 9172 - 9397														
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-
LEWIS "B"														
WELL #: 8 RRCID -> 213977 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9234 - 9339														
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-
LEWIS "B"														
WELL #: 10 RRCID -> 215512 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF. 9161 - 9314														
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)										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	0	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	
03		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
04		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
05		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
06		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
07		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	

HOLMES "A"										WELL #: 13		RRCID -> 216988		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 14250		PERF. 9122 - 9431			
03		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
04		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
05		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
06		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
07		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	

HOLMES "A"										WELL #: 18		RRCID -> 217453		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 14270		PERF. 9172 - 9501			
03		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
04		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
05		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
06		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
07		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	

LEWIS "B"										WELL #: 11		RRCID -> 217922		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 14770		PERF. 9260 - 9336			
03		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
04		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
05		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
06		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
07		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	

LEWIS "B"										WELL #: 17		RRCID -> 217929		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 14700		PERF. 9129 - 9212			
03		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
04		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
05		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
06		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
07		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	

HOLMES "A"										WELL #: 12		RRCID -> 218100		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14890		PERF. 9139 - 9424			
03		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
04		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
05		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
06		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
07		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	

HOLMES "A"										WELL #: 6		RRCID -> 218112		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 14325		PERF. 9088 - 9538			
03		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
04		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
05		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
06		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
07		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167															
LEWIS "B"		WELL #: 19		RRCID -> 218955		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 15100 PERF. 9322 - 9542									
M	0	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
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOLMES "A"		WELL #: 17		RRCID -> 220497		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 9406									
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLACK		WELL #: 5		RRCID -> 223603		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 14597 PERF. 9088 - 9227									
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LEWIS "B"		WELL #: 14		RRCID -> 223611		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 14614 PERF. 9104 - 9283									
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LEWIS "B"		WELL #: 15		RRCID -> 224814		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 14670 PERF. 9192 - 9276									
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOLMES "A"		WELL #: 23		RRCID -> 227317		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 13360 PERF. 9142 - 9534									
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOLMES "A"		WELL #: 24		RRCID -> 228097		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9182 - 9544									
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)															30321 500															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIMESTONE																													
VALENCE OPERATING COMPANY															//CONT.// 881167																																																																										
BLACK															WELL #: 8															RRCID -> 228224															COMPL. DATE 01/22/2007															TOTAL DEPTH 14463															PERF. 9038 - 9211														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																																		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-																																																																			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-																																																																			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-																																																																			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-																																																																			
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-																																																																			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-																																																																			

BLACK															WELL #: 3															RRCID -> 228227															COMPL. DATE 03/29/2007															TOTAL DEPTH 14740															PERF. 9180 - 9430														
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-																																																																			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-																																																																			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-																																																																			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-																																																																			
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-																																																																			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-																																																																			

LEWIS "B"															WELL #: 16															RRCID -> 229883															COMPL. DATE 05/12/2007															TOTAL DEPTH 14583															PERF. 8890 - 9145														
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-																																																																			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-																																																																			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-																																																																			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-																																																																			
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-																																																																			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-																																																																			

HOLMES "A"															WELL #: 21															RRCID -> 230328															COMPL. DATE 05/24/2007															TOTAL DEPTH 14248															PERF. 9188 - 9475														
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-																																																																			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-																																																																			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-																																																																			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-																																																																			
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-																																																																			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-																																																																			

HOLMES "A"															WELL #: 22															RRCID -> 230331															COMPL. DATE 04/10/2007															TOTAL DEPTH 14240															PERF. 9146 - 9492														
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-																																																																			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-																																																																			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-																																																																			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-																																																																			
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-																																																																			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-																																																																			

GRIZZLY															WELL #: 4															RRCID -> 232112															COMPL. DATE 06/22/2007															TOTAL DEPTH 14651															PERF. 9125 - 9381														
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-																																																																			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-																																																																			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-																																																																			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-																																																																			
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-																																																																			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-																																																																			

BLACK															WELL #: 2															RRCID -> 233076															COMPL. DATE 10/12/2007															TOTAL DEPTH 14459															PERF. 9170 - 9341														
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-																																																																			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-																																																																			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-																																																																			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-																																																																			
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-																																																																			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-																																																																			

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		39321 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	0	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
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-
POLAR			WELL #:		1	RRCID -> 233316		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 14460		PERF. 9060 - 9212			
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-
HOLMES "A"			WELL #:		26	RRCID -> 233732		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 15131		PERF. 9240 - 9520			
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-
HOLMES "A"			WELL #:		15	RRCID -> 235957		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 14290		PERF. 9234 - 9510			
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-
HOLMES "A"			WELL #:		14	RRCID -> 235999		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 14358		PERF. 9348 - 9633			
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-
LITTLE FLOCK			WELL #:		1	RRCID -> 241211		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 14850		PERF. 9320 - 9508			
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY TWEENER										//CONT.// 38321 500 //CONT.// 881167 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
										RRCID -> 241572		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 12479		PERF. 8878 - 9328			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-		34	1	1506	2	Y	4						53
04		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-		46	1	2083	2	Y	-0-						53
05		1364 N	1302	-0-	-62	-0-		31	1	1271	2	Y	-0-						53
06		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-		34	1	1451	2	Y	5						58
07		1364 N	873	-0-	-491	-0-		15	1	858	2	Y	-0-						58
*08		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-		48	1	1720	2	Y	3						61
								3	9										

BLACK										WELL #: 15		RRCID -> 242942		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 14314		PERF. 9075 - 9317	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

LEWIS "B"										WELL #: 18		RRCID -> 243432		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 14999		PERF. 9346 - 10006	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

LEWIS "B"										WELL #: 20		RRCID -> 244631		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 14810		PERF. 9442 - 9462	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

BLACK										WELL #: 11		RRCID -> 244655		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 14450		PERF. 8989 - 9207	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

BLACK										WELL #: 6		RRCID -> 245122		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 14615		PERF. 9224 - 9310	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-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	0	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK			WELL #:		7	RRCID -> 251128		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 14365		PERF. 9162 - 9341			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"			WELL #:		22	RRCID -> 251421		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 15020		PERF. 9442 - 9556			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK			WELL #:		14	RRCID -> 251729		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 9026 - 9174			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"			WELL #:		6	RRCID -> 256028		COMPL. DATE 03/14/2010		TOTAL DEPTH 13890		PERF. 9420 - 9520			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"			WELL #:		23	RRCID -> 266332		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 14850		PERF. 8888 - 14626			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"			WELL #:		24	RRCID -> 266496		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL DEPTH 14750		PERF. 8820 - 14490			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. 945936														
PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 121923 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8647														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1333 N	1051	-0-	-282	-0-	1051	2			Y	-0-			-0-
04	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-			-0-
05	1023 N	553	-0-	-470	-0-	553	2			Y	-0-			-0-
06	1020 N	696	-0-	-324	-0-	696	2			Y	-0-			-0-
07	1209 N	694	-0-	-515	-0-	694	2			Y	-0-			-0-
*08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-			-0-
SADLER WELL #: 1 RRCID -> 123358 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8630														
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-			-0-
04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-			-0-
05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-			-0-
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-			-0-
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-			-0-
*08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-			-0-
CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 127040 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8921														
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
05	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-			-0-
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			-0-
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			-0-
08	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 129511 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990														
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			40
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			40
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			40
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			40
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			40
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			40
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 134403 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 8972														
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-
BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 134931 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9096 - 9106														
03	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-			-0-
04	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-			-0-
05	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-			-0-
06	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-			-0-
07	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-			-0-
*08	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 135153 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8921														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
08	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)												CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.															
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 1															
RRCID -> 138994															
COMPL. DATE 04/15/2004															
TOTAL DEPTH 9825															
PERF. 8601 - 9182															
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	BALANCE	
03	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-			122	
04	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-			122	
05	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-			122	
06	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-			122	
07	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-			122	
*08	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-			122	
VESTAL GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 1															
RRCID -> 142130															
COMPL. DATE 09/13/2008															
TOTAL DEPTH 10320															
PERF. 8706 - 9419															
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-			-0-	
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-			-0-	
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-			-0-	
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-			-0-	
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-	
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-			-0-	
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 2															
RRCID -> 142951															
COMPL. DATE 12/29/2014															
TOTAL DEPTH 9518															
PERF. 8967 - 9038															
03	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-			-0-	
04	300 N	117	-0-	-183	-0-	117	2			N	-0-			-0-	
05	248 N	70	-0-	-178	-0-	70	2			N	-0-			-0-	
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			-0-	
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			-0-	
*08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-	
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 2A															
RRCID -> 144852															
COMPL. DATE 12/22/1998															
TOTAL DEPTH 9521															
PERF. 8676 - 9333															
03	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-			-0-	
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			-0-	
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			-0-	
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			-0-	
07	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-			-0-	
08	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-			-0-	
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 2															
RRCID -> 145042															
COMPL. DATE 08/03/2009															
TOTAL DEPTH 9518															
PERF. 8530 - 9258															
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			-0-	
04	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-			-0-	
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-	
06	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-			-0-	
07	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-			-0-	
08	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-			-0-	
PHILLIPS "A" GAS UNIT															
WELL #: 2															
RRCID -> 146417															
COMPL. DATE 05/26/2001															
TOTAL DEPTH 9521															
PERF. 9035 - 9161															
03	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-			-0-	
04	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-			-0-	
05	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-			-0-	
06	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-			-0-	
07	1612 N	1294	-0-	-318	-0-	1294	2			N	-0-			-0-	
*08	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-			-0-	
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 3															
RRCID -> 148679															
COMPL. DATE 01/08/2010															
TOTAL DEPTH 9516															
PERF. 8559 - 9054															
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-			99	
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			99	
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-			99	
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-			99	
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-			99	
*08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-			99	

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 CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-		1265 2			N	-0-			10
04	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-		1611 2			N	-0-			10
05	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-		1794 2			N	-0-			10
06	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-		1629 2			N	-0-			10
07	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-		1717 2			N	-0-			10
*08	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-		1726 2			N	-0-			10
PERLITZ GAS UNIT NO.1		WELL #:		3		RRCID -> 150580		COMPL. DATE 06/12/1994		TOTAL DEPTH 9716		PERF. 9413 - 9634		
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-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3		RRCID -> 150942		COMPL. DATE 07/29/1994		TOTAL DEPTH 10117		PERF. 8955 - 9150		
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-		15 2			N	-0-			-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-		27 2			N	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15 2			N	-0-			-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-		14 2			N	-0-			-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-		13 2			N	-0-			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3		RRCID -> 152005		COMPL. DATE 09/16/2011		TOTAL DEPTH 9818		PERF. 8660 - 9300		
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			10
04	90 N	7	-0-	-83	-0-		7 2			N	-0-			10
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-		45 2			N	-0-			10
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17 2			N	-0-			10
07	7 N	2	-0-	-5	-0-		2 2			N	-0-			10
*08	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 2			N	-0-			10
STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2		RRCID -> 152379		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10121		PERF. 8702 - 8929		
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62 2			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-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	45 N	45	-0-	-0-	-0-		45 2			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4		RRCID -> 153309		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 8640 - 9227		
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-
BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		1		RRCID -> 154184		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 9718		PERF. 8621 - 9187		
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
VESTAL GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 2 RRCID -> 154737 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 9058														
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	BALANCE
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-				-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-				-0-
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-				-0-
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-				-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-				-0-
*08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-				-0-
BAILEY GAS UNIT A														
WELL #: 2 RRCID -> 154738 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 9219														
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-				-0-
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-				-0-
05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-				-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-				-0-
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-				-0-
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-				-0-
BAILEY GAS UNIT A														
WELL #: 3 RRCID -> 154884 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8970														
03	372 N	351	-0-	-21	-0-	350	2	1 9	N	1	1 8			-0-
04	360 N	332	-0-	-28	-0-	331	2	1 9	N	1	1 8			-0-
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	346	2	1 9	N	1	1 8			-0-
06	330 N	273	-0-	-57	-0-	273	2		N	-0-				-0-
07	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	2		N	-0-				-0-
08	341 N	286	-0-	-55	-0-	286	2		N	-0-				-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 3 RRCID -> 155872 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 9406														
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-				-0-
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-				-0-
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-				-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-				-0-
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-				-0-
*08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-				-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 4 RRCID -> 155878 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 9165														
03	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2		N	-0-				-0-
04	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2		N	-0-				-0-
05	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2		N	-0-				-0-
06	1350 N	209	-0-	-1141	-0-	209	2		N	-0-				-0-
07	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-				-0-
08	1395 N	34	-0-	-1361	-0-	34	2		N	-0-				-0-
BAILEY GAS UNIT A														
WELL #: 4 RRCID -> 157196 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8970 - 9316														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
LYONS GAS UNIT NO 1														
WELL #: 6 RRCID -> 174402 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8630														
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-				-0-
04	510 N	365	-0-	-145	-0-	365	2		N	-0-				-0-
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-				-0-
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-				-0-
07	372 N	230	-0-	-142	-0-	230	2		N	-0-				-0-
08	527 N	274	-0-	-253	-0-	274	2		N	-0-				-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #: 5		RRCID -> 174404		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8644 - 8656		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
PHILLIPS "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 179983		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8842 - 8915		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 190622		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 93703		
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-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 193026		COMPL. DATE 12/16/2002		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 10190		
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-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 193479		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 10009		
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-
HALL, F. L.		WELL #: 8		RRCID -> 193738		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 9446		
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-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 193740		COMPL. DATE 12/01/2002		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744		
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-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

GIBSON		WELL #:		5	RRCID -> 194599		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH 13625		PERF. 8766 - 9596		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		3	RRCID -> 194793		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 13210		PERF. 8831 - 9904		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID -> 194955		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 13400		PERF. 9028 - 9665		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

HALL, F. L.		WELL #:		9	RRCID -> 194958		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 12595		PERF. 8751 - 9718		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID -> 196023		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8776 - 10567		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID -> 196042		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 14510		PERF. 8851 - 10223		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 30321 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936															
HALL, F. L.			WELL #: 6			RRCID -> 196043			COMPL. DATE 05/18/2003			TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 11967						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	

THOMPSON, B.W.			GAS UNIT NO. 1			WELL #: 8			RRCID -> 196044			COMPL. DATE 05/24/2003			TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 10084			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	

STONE, W.O.			GAS UNIT NO. 1			WELL #: 8			RRCID -> 196113			COMPL. DATE 05/07/2003			TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 9534			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	

HALL, F. L.			WELL #: 10			RRCID -> 196115			COMPL. DATE 03/03/2003			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 9870						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	

STONE, W.O.			GAS UNT NO. 1			WELL #: 7			RRCID -> 196123			COMPL. DATE 06/06/2003			TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 9318			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	

BAILEY GAS UNIT "A"			WELL #: 8			RRCID -> 196128			COMPL. DATE 05/22/2003			TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 9782						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #: 8			RRCID -> 196239			COMPL. DATE 06/22/2003			TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 10238						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		38321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID -> 196323		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 12763		PERF. 8798 - 9964	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HALL, F. L.		WELL #:		5	RRCID -> 196324		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 13156		PERF. 8902 - 9647	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID -> 196329		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 13900		PERF. 8844 - 10009	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GIBSON		WELL #:		11	RRCID -> 196571		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 12295		PERF. 8468 - 9536	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HALL, F. L.		WELL #:		12	RRCID -> 196573		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 12519		PERF. 8678 - 9989	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID -> 196612		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 8895 - 9668	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID -> 196625		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 8792 - 10019	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, F. L.		WELL #: 11		RRCID -> 197123		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 10148								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 197228		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8983 - 10286								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 197698		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 9787								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 197718		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 10148								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 198119		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 9475								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 198130		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 10184								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
RHODES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198362		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 10211							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 198374		COMPL. DATE 11/06/2003		TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8888 - 12587							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 7		RRCID -> 198801		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 9482							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 198840		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8798 - 9361							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 199477		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8966 - 9985							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 199627		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 10026							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 200040		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 10160							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 11		RRCID -> 200640		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 10175					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 200873		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 10077					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 201237		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 10103					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 6		RRCID -> 201565		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 9553					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 202639		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9970 - 10200					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.		WELL #: 3		RRCID -> 204830		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 9870					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 5		RRCID -> 205561		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 9816					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1				WELL #:		15	RRCID -> 207382		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 12923		PERF. 8934 - 10194						
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-	
CHANDLER GAS UNIT NO. 1				WELL #:		6	RRCID -> 207384		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 13180		PERF. 8931 - 10145						
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-	
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2				WELL #:		6	RRCID -> 207388		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 13208		PERF. 8928 - 10024						
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-	
GIBSON				WELL #:		15	RRCID -> 207489		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 13545		PERF. 8861 - 12305						
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-	
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2				WELL #:		4	RRCID -> 209005		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 13190		PERF. 8984 - 10254						
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-	
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1				WELL #:		14	RRCID -> 209309		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 12750		PERF. 8814 - 10103						
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-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		38321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936								
PHILLIPS GAS UNIT "A"			WELL #:		14	RRCID -> 209627		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 12865		PERF. 8851 - 9064	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		15	RRCID -> 209632		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 12836		PERF. 8970 - 9956	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		5	RRCID -> 209839		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8992 - 10025	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		7	RRCID -> 209841		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 14222		PERF. 9036 - 10271	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HALL, F. L.			WELL #:		22	RRCID -> 210938		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8901 - 9523	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HALL, F. L.			WELL #:		15	RRCID -> 211112		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 12516		PERF. 8758 - 9712	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID -> 211787		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 8884 - 9589	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		38321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936								
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		5	RRCID -> 211793		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 12810		PERF. 8878 - 10060	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HALL, F. L.			WELL #:		18	RRCID -> 212680		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 12970		PERF. 8819 - 9343	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GIBSON			WELL #:		7	RRCID -> 213236		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 13655		PERF. 9197 - 9878	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KELLOGG CREEK			WELL #:		1	RRCID -> 221495		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8632 - 10350	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HALL, F. L.			WELL #:		16	RRCID -> 224807		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 13415		PERF. 8750 - 9829	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2			WELL #:		12	RRCID -> 225595		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13850		PERF. 8820 - 9646	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GIBSON			WELL #:		14	RRCID -> 225647		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 13820		PERF. 8776 - 9908	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		11	RRCID -> 226504		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 14478		PERF. 9035 - 10180				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		21	RRCID -> 228153		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 14300		PERF. 8809 - 9946				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A			WELL #:		12	RRCID -> 228218		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 14310		PERF. 8956 - 10138				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		16	RRCID -> 228506		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 13493		PERF. 8743 - 10020				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1			WELL #:		8	RRCID -> 228660		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 13455		PERF. 8658 - 9507				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		18	RRCID -> 228880		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 14490		PERF. 9052 - 9892				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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 #:		3	RRCID ->	229199	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	13005	PERF. 8841 -	9905							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

BAILEY GAS UNIT A					WELL #:	13	RRCID ->	229217	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	13090	PERF. 8976 -	10064					
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1					WELL #:	13	RRCID ->	229221	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	13413	PERF. 8522 -	9538					
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT					WELL #:	15	RRCID ->	229516	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	13990	PERF. 8961 -	9486					
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

REED GAS UNIT II					WELL #:	7	RRCID ->	229524	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	13913	PERF. 8843 -	9694					
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

GIBSON					WELL #:	13	RRCID ->	229539	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	13460	PERF. 8603 -	9820					
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1					WELL #:	18	RRCID ->	229833	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF. 8817 -	10058					
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936												
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		7	RRCID -> 229841		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 13750		PERF. 8778 - 10040					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID -> 229860		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 9056 - 10261					
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-

REED GAS UNIT II			WELL #:		4	RRCID -> 229891		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 13900		PERF. 8797 - 9798					
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-

MCKENZIE "B" GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 230039		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 13750		PERF. 8674 - 8806					
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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		14	RRCID -> 230093		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 14254		PERF. 9042 - 10253					
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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		13	RRCID -> 230100		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 9112 - 10134					
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-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		2	RRCID -> 230128		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 8612 - 8618					
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-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:		18	RRCID -> 230316		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 13110		PERF. 8928 - 9785						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT			WELL #:		12	RRCID -> 230626		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 13940		PERF. 8684 - 9617						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		16	RRCID -> 230637		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 12880		PERF. 8708 - 9965						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CHANDLER GAS UNIT NO.1			WELL #:		12	RRCID -> 230642		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 13115		PERF. 9353 - 9943						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		10	RRCID -> 230663		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 12725		PERF. 9042 - 9992						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		14	RRCID -> 230724		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 13380		PERF. 8592 - 9488						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936															
HALL, F. L.		WELL #: 14		RRCID -> 230764		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9003 - 9623									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 231788		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8733 - 9879									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 231846		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8852 - 10039									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 23		RRCID -> 232013		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8648 - 9654									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 232192		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8860 - 9894									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 232363		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8624 - 10408									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBSON		WELL #: 10		RRCID -> 232369		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 9706									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9		RRCID ->	233034	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	12975	PERF.	8949 - 10268		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		22		RRCID ->	233248	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	8724 - 9668		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		32		RRCID ->	233323	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	14550	PERF.	8937 - 9557		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10		RRCID ->	233483	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	8939 - 10128		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		12		RRCID ->	233534	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	14450	PERF.	8835 - 10081		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		21		RRCID ->	233545	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	13585	PERF.	8654 - 9660		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		16		RRCID ->	233551	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	8946 - 9777		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)										30321 500										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: LIMESTONE																													
XTO ENERGY INC.										//CONT.//										//CONT.//																																																	
GIBSON										WELL #: 17										RRCID -> 234072										COMPL. DATE 01/25/2008										TOTAL DEPTH 13627										PERF. 8623 - 9732																			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT. (I)	GAS	LIFT(L)	MONTHLY	STATUS(CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	CODE	DISPOSITIONS	*	AMT	*	CODE	C	M	COND	PROD	*	AMT	*	CODE	DISPOSITIONS	*	AMT	*	CODE	EOM	BALANCE																															
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-																																
OAKES-TURNER										GAS UNIT NO. 1										WELL #: 11										RRCID -> 235579										COMPL. DATE 03/22/2008										TOTAL DEPTH 13627										PERF. 8754 - 9737									
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-																															
LOGENBAUGH										GAS UNIT NO. 1										WELL #: 5										RRCID -> 235583										COMPL. DATE 03/08/2008										TOTAL DEPTH 13665										PERF. 8652 - 10400									
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-																															
CHANDLER										GAS UNIT NO.1										WELL #: 8										RRCID -> 235606										COMPL. DATE 02/21/2008										TOTAL DEPTH 13150										PERF. 8873 - 9332									
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-																															
THOMAS, JEFF										GAS UNIT NO. 1										WELL #: 11										RRCID -> 235725										COMPL. DATE 03/21/2008										TOTAL DEPTH 13300										PERF. 8986 - 10019									
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-																															
TRIPLE H RANCH										GAS UNIT NO. 1										WELL #: 9										RRCID -> 238964										COMPL. DATE 05/02/2008										TOTAL DEPTH 13700										PERF. 8755 - 9764									
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-																															
LYONS										GAS UNIT NO. 1										WELL #: 19										RRCID -> 240576										COMPL. DATE 05/30/2008										TOTAL DEPTH 12600										PERF. 8707 - 8880									
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-																															

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 241146		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 14802		PERF. 8955 - 9998		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID -> 241464		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 12960		PERF. 8890 - 9700		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID -> 241580		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12910		PERF. 8849 - 9084		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15	RRCID -> 241914		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8785 - 9808		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		17	RRCID -> 243015		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 14475		PERF. 8985 - 10141		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		20	RRCID -> 243029		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8986 - 9294		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID -> 243531		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 13325		PERF. 8949 - 9528		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 38321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
LYONS GAS UNIT NO 1			WELL #: 18		RRCID -> 243537		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 13665		PERF. 8709 - 9696	
M	0	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1			WELL #: 3		RRCID -> 243546		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 13670		PERF. 8644 - 8654	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #: 8		RRCID -> 243827		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 14208		PERF. 8977 - 10016	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #: 19		RRCID -> 244056		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 12965		PERF. 9003 - 9547	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1			WELL #: 8		RRCID -> 244323		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 12892		PERF. 8803 - 10551	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2			WELL #: 9		RRCID -> 244698		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 8981 - 10041	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2			WELL #: 14		RRCID -> 245133		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 13179		PERF. 8919 - 10019	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		38321 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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 246807		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 14600		PERF. 8770 - 9703	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		21	RRCID -> 247395		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 14720		PERF. 9002 - 10143	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		3	RRCID -> 247423		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 13205		PERF. 8957 - 9137	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17	RRCID -> 247462		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8874 - 9754	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		19	RRCID -> 247586		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 14005		PERF. 8858 - 9160	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID -> 247595		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8913 - 10248	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE										
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936															
BAILEY GAS UNIT "A"			WELL #:		16	RRCID -> 247877		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8983 - 10252								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1			WELL #:		4	RRCID -> 247960		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 13670		PERF. 8640 - 8650								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		6	RRCID -> 247967		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13165		PERF. 8914 - 9977								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BAILEY GAS UNIT "A"			WELL #:		9	RRCID -> 248713		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 9068 - 10215								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CARPENTER GAS UNIT II			WELL #:		6	RRCID -> 250840		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 13184		PERF. 8901 - 9153								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CARPENTER GAS UNIT II			WELL #:		2	RRCID -> 250848		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 14435		PERF. 8910 - 10183								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1			WELL #:		7	RRCID -> 250921		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 13100		PERF. N/A								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936															
F. L. HALL		WELL #: 19		RRCID -> 250930		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9039 - 9656									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 8		RRCID -> 251038		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8892 - 9801									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 251425		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8622 - 8950									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 15		RRCID -> 251707		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8801 - 9851									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 19		RRCID -> 251713		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8966 - 11435									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 251716		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8816 - 9728									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 252134		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 9456									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		38321 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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID -> 252450		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 13509		PERF. 8613 - 8958	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2			WELL #:		6	RRCID -> 252503		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 13640		PERF. 8731 - 9749	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID -> 252876		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 14730		PERF. 9059 - 9630	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID -> 252898		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 14680		PERF. 9364 - 10028	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		4	RRCID -> 252905		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 9034 - 10051	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		13	RRCID -> 252921		COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 14280		PERF. 8945 - 10298	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	253263	COMPL. DATE	10/23/2009	TOTAL DEPTH	12588	PERF.	8680 - 9580			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	254614	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL DEPTH	13850	PERF.	8473 - 8708			
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	254616	COMPL. DATE	11/10/2009	TOTAL DEPTH	13492	PERF.	8301 - 9491			
03	1425 N	1425		-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-			-0-
04	1323 N	1323		-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-			-0-
05	1221 N	1221		-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-			-0-
06	954 N	954		-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-			-0-
07	1111 N	1111		-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-			-0-
*08	1208 N	1208		-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-			-0-

REED GAS UNIT II		WELL #:		9	RRCID ->	254740	COMPL. DATE	11/26/2009	TOTAL DEPTH	12780	PERF.	8764 - 9138			
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAWLEY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255169	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	13880	PERF.	8659 - 8720			
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIBSON		WELL #:		16	RRCID ->	255924	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	13485	PERF.	8938 - 9786			
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II		WELL #:		10	RRCID ->	255947	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	12720	PERF.	8700 - 9122			
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936															
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		19		RRCID -> 255966		COMPL. DATE 01/30/2010		TOTAL DEPTH 13420 PERF. 9146 - 10123									
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15		RRCID -> 256674		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8971 - 10259									
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-	

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		20		RRCID -> 256927		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8853 - 9946									
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-	

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		19		RRCID -> 256959		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8872 - 9451									
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-	

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		20		RRCID -> 257030		COMPL. DATE 05/27/2010		TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8796 - 9883									
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-	

GIBSON		WELL #:		6		RRCID -> 257207		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 13713 PERF. 9070 - 9804									
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-	

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17		RRCID -> 257215		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8770 - 9746									
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-	

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	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	BALANCE
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			-0-
*08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-

SANDERS CREEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 257373		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 12995		PERF. 8593 - 9412		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID -> 257718		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8846 - 9172		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID -> 259191		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 13025		PERF. 8849 - 9098		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		24	RRCID -> 260718		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 13118		PERF. 8946 - 9416		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		3	RRCID -> 260719		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 8720 - 8950		
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2		N	-0-			-0-
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-			-0-
05	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		N	-0-			-0-
06	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2		N	-0-			-0-
07	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2		N	-0-			-0-
*08	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2		N	-0-			-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 260873		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8983 - 9659		
03	SWR 10	1748	-0-	1748	19001	1748	2		N	-0-			-0-
04	SWR 10	1613	-0-	1613	20614	1613	2		N	-0-			-0-
05	SWR 10	1628	-0-	1628	22242	1628	2		N	-0-			-0-
06	SWR 10	1127	-0-	1127	23369	1127	2		N	-0-			-0-
07	SWR 10	1472	-0-	1472	24841	1472	2		N	-0-			-0-
08	SWR 10	1721	-0-	1721	26562	1721	2		N	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		38321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		10	RRCID -> 261135		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 13063		PERF. 9205 - 9777	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID -> 261548		COMPL. DATE 06/04/2011		TOTAL DEPTH 13542		PERF. 8692 - 9076	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID -> 262483		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 13815		PERF. 8648 - 8774	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GIBSON		WELL #:		1	RRCID -> 262872		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 8374 - 9828	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 265644		COMPL. DATE 12/08/2011		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8840 - 9341	
03	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2		N	-0-		72
04	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2		N	-0-		72
05	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2		N	-0-		72
06	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2		N	-0-		72
07	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2		N	-0-		72
*08	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2		N	-0-		72

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 266211		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 13420		PERF. 8565 - 9142	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID -> 266307		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 12400		PERF. 8532 - 9601	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	266352	COMPL. DATE	09/08/2012	TOTAL DEPTH	13362	PERF.	8505 - 9730		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1		WELL #:		3	RRCID ->	267596	COMPL. DATE	02/06/2013	TOTAL DEPTH	13716	PERF.	8739 - 8986		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	270129	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL DEPTH	13474	PERF.	8783 - 9437		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	272537	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	13368	PERF.	8695 - 9377		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	275226	COMPL. DATE	08/01/2014	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	8983 - 9382		
03	4154 X	3496	-0-	-658	-0-	3496	2				N	-0-		-0-
04	4020 X	3409	-0-	-611	-0-	3409	2				N	-0-		-0-
05	4154 X	3777	-0-	-377	-0-	3777	2				N	-0-		-0-
06	4020 X	3855	-0-	-165	-0-	3855	2				N	-0-		-0-
07	4154 X	4093	-0-	-61	-0-	4093	2				N	-0-		-0-
*08	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2				N	-0-		-0-

HALL, F. L.		WELL #:		4	RRCID ->	281955	COMPL. DATE	06/08/2016	TOTAL DEPTH	14054	PERF.	8597 - 10022		
03	3937 X	3861	-0-	-76	-0-	3861	2				N	-0-		157
04	5460 X	2933	-0-	-2527	-0-	2933	2				N	-0-		157
05	5642 X	2479	-0-	-3163	-0-	2479	2				N	-0-		157
06	5460 X	2737	-0-	-2723	-0-	2737	2				N	-0-		157
07	5611 X	1723	-0-	-3888	-0-	1723	2				N	-0-		157
08	3875 X	1307	-0-	-2568	-0-	1307	2				N	-0-		157

HALL, F. L.		WELL #:		17	RRCID ->	286340	COMPL. DATE	09/28/2018	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	8623 - 10065		
03	25544 X	4219	-0-	-21325	-0-	4219	2				N	-0-		-0-
04	24720 X	3258	-0-	-21462	-0-	3258	2				N	-0-		-0-
05	25544 X	2789	-0-	-22755	-0-	2789	2				N	-0-		-0-
06	4710 X	3100	-0-	-1610	-0-	3100	2				N	-0-		-0-
07	4743 X	2936	-0-	-1807	-0-	2936	2				N	-0-		-0-
08	4216 X	2261	-0-	-1955	-0-	2261	2				N	-0-		-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	0	ALLOW CODE	GAS 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	
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	
03		272 N	272	-0-	-0-	-0-	7	1	265	2	N	-0-				15	
04		204 N	204	-0-	-0-	-0-	5	1	199	2	N	-0-				15	
05		248 N	206	-0-	-42	-0-	5	1	201	2	N	-0-				15	
06		270 N	75	-0-	-195	-0-	2	1	73	2	N	-0-				15	
07		217 N	91	-0-	-126	-0-	2	1	89	2	N	-0-				15	
08		217 N	69	-0-	-148	-0-	2	1	67	2	N	-0-				15	
VALENCE OPERATING COMPANY										881167							
HUFFMAN "B"										WELL #: 2	RRCID -> 167363	COMPL. DATE 12/20/1997	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8386	-	8392	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-				-0-	
FARRAR, SE.										30325 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP										680770							
HOLIDAY RESOURCES "A"										WELL #: 1	RRCID -> 144617	COMPL. DATE 12/12/1992	TOTAL DEPTH 13895	PERF. 8894	-	9440	
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-	
FARRAR, SE (PETTIT)										30325 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY										881167							
GRIZZLY										WELL #: 1	RRCID -> 205892	COMPL. DATE 10/02/2004	TOTAL DEPTH 14950	PERF. 8932	-	8952	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
LEWIS "B"										WELL #: 4	RRCID -> 205907	COMPL. DATE 08/26/2004	TOTAL DEPTH 14989	PERF. 9301	-	9445	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		38325 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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LEWIS "B"		WELL #:		5		RRCID -> 207895		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 14824		PERF. 8918 - 8938	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HOLMES "A"		WELL #:		3		RRCID -> 207953		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 14200		PERF. 8826 - 8836	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HOLMES "A"		WELL #:		7		RRCID -> 207957		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 14250		PERF. 8861 - 8913	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BLACK		WELL #:		1		RRCID -> 211150		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 14788		PERF. 8817 - 8946	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
GRIZZLY		WELL #:		2		RRCID -> 211522		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 14937		PERF. 8848 - 8972	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LEWIS "B"		WELL #:		7		RRCID -> 211533		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 14950		PERF. 8937 - 9061	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167													
GRIZZLY			WELL #:		3	RRCID -> 211690		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 14784		PERF. 8826 - 8918						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LEWIS "B"			WELL #:		8	RRCID -> 213976		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 14900		PERF. 8928 - 9054						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LEWIS "B"			WELL #:		10	RRCID -> 215513		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 14737		PERF. 8816 - 8935						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LEWIS "B"			WELL #:		9	RRCID -> 215788		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 14650		PERF. 8740 - 8937						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LEWIS "B"			WELL #:		11	RRCID -> 217923		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 14770		PERF. 8837 - 8972						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LEWIS "B"			WELL #:		17	RRCID -> 217931		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 14700		PERF. 8716 - 8844						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BLACK			WELL #:		5	RRCID -> 223604		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 14597		PERF. 8730 - 8876						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167													
LEWIS "B"			WELL #:		14	RRCID -> 223612		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 14614		PERF. 8789 - 8931						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LEWIS "B"			WELL #:		15	RRCID -> 224815		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 14670		PERF. 8781 - 8917						
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLACK			WELL #:		8	RRCID -> 228223		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 14463		PERF. 8634 - 8774						
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLACK			WELL #:		3	RRCID -> 228228		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 14740		PERF. 8799 - 8935						
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LEWIS "B"			WELL #:		16	RRCID -> 229882		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 14583		PERF. 8689 - 8773						
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GRIZZLY			WELL #:		4	RRCID -> 232111		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 14651		PERF. 8779 - 8916						
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLACK			WELL #:		2	RRCID -> 233075		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 14459		PERF. 8759 - 8901						
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		38325 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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
HOLMES "A"		WELL #:		23	RRCID -> 233580		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 13360		PERF. 8852 - 8936	
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-
HOLMES "A"		WELL #:		15	RRCID -> 235956		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 14290		PERF. 8858 - 8970	
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-
HOLMES "A"		WELL #:		14	RRCID -> 235998		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 14358		PERF. 8946 - 9060	
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-
LITTLE FLOCK		WELL #:		1	RRCID -> 241210		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 14850		PERF. 8872 - 9066	
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-
TWEENER		WELL #:		3	RRCID -> 241574		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 12479		PERF. 8878 - 9078	
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-
BLACK		WELL #:		15	RRCID -> 242943		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 14314		PERF. 8700 - 8852	
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-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		38325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167													
LEWIS "B"		WELL #:		18		RRCID -> 243431		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 14999		PERF. 9036 - 9149					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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-
LEWIS "B"		WELL #:		20		RRCID -> 244632		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 14810		PERF. 9001 - 9144					
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-
BLACK		WELL #:		11		RRCID -> 244656		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 14450		PERF. 8646 - 8778					
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-
BLACK		WELL #:		6		RRCID -> 245123		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 14615		PERF. 8779 - 8915					
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-
TWEENER		WELL #:		4		RRCID -> 245786		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 13358		PERF. 8796 - 8936					
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-
BLACK		WELL #:		7		RRCID -> 251127		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 14365		PERF. 8684 - 8808					
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-
LEWIS "B"		WELL #:		22		RRCID -> 251422		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 15020		PERF. 9019 - 9149					
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-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167													
BLACK			WELL #:		14		RRCID -> 251730		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8626 - 8802					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	*	AMT	*	EOM BALANCE
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-	

LEWIS "B"				WELL #:		6		RRCID -> 256030		COMPL. DATE 03/14/2010		TOTAL DEPTH 13890		PERF. 8928 - 9122				
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-	

LEWIS "B"				WELL #:		23		RRCID -> 266364		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 14850		PERF. 8888 - 14626				
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-	

LEWIS "B"				WELL #:		24		RRCID -> 266528		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL DEPTH 14750		PERF. 8820 - 14490				
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-	

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				
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-		15	2			N	-0-				-0-	
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-		27	2			N	-0-				-0-	
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-		28	2			N	-0-				-0-	
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-		29	2			N	-0-				-0-	
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-		46	2			N	-0-				-0-	
*08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-		50	2			N	-0-				-0-	

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1				WELL #:		2AC		RRCID -> 149592		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 9521		PERF. 8676 - 8684				
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-	

REED GAS UNIT NO. 1				WELL #:		1		RRCID -> 183913		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 9822		PERF. 8484 - 8581				
03	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	-0-		2260	2			N	-0-				-0-	
04	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	-0-		1698	2			N	-0-				-0-	
05	6 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	

PLUGGED AND ABANDONED 05/07/2019 - P/A 05/07/2019																		

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID -> 185733		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH	8822	PERF. 8234 -	8255		
M	0	ALLOW CODE	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID -> 196698		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH	14300	PERF. 8734 -	8873		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID -> 197227		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH	13250	PERF. 8698 -	8782		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID -> 198839		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH	12582	PERF. 8612 -	8702		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14	RRCID -> 199479		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH	12800	PERF. 8562 -	8647		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 201553		COMPL. DATE 04/06/2004		TOTAL DEPTH	9522	PERF. 8648 -	8653		
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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 202646		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH	9825	PERF. 8601 -	8693		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-

HALL, F. L.			WELL #:		18	RRCID -> 212681		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 12970		PERF. 8679 - 8724	
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-

REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 218119		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 12820		PERF. 8092 - 8158	
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-

KELLOGG CREEK			WELL #:		1	RRCID -> 221496		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8272 - 8470	
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-

BAILEY GAS UNIT A			WELL #:		4	RRCID -> 223390		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8663 - 9316	
03	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	-0-	1330	2	6 9	N	5	5 8	-0-
04	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	-0-	1446	2	4 9	N	4	4 8	-0-
05	1302 N	1095	-0-	-207	-0-	-0-	1093	2	2 9	N	2	2 8	-0-
06	1260 N	591	-0-	-669	-0-	-0-	590	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	1302 N	760	-0-	-542	-0-	-0-	759	2	1 9	N	1	1 8	-0-
*08	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	-0-	1605	2	2 9	N	2	2 8	-0-

HALL, F. L.			WELL #:		16	RRCID -> 224808		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 13415		PERF. 8474 - 8539	
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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2			WELL #:		12	RRCID -> 225593		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13850		PERF. 8540 - 8648	
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-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	226051	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	8722 -	8871			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	226505	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	14478	PERF.	8750 -	8840			
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		21	RRCID ->	228154	COMPL. DATE	02/24/2007	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	8635 -	8728			
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	228658	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	13455	PERF.	8347 -	8497			
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		18	RRCID ->	228882	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	14490	PERF.	8754 -	8867			
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	229200	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	13005	PERF.	8508 -	8654			
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		13	RRCID ->	229216	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	13090	PERF.	8615 -	8683			
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1		WELL #:		13	RRCID ->	229222	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	13413	PERF.	8290 - 8467
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	229517	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	13990	PERF.	8518 - 8683
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REED GAS UNIT II		WELL #:		7	RRCID ->	229525	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	13913	PERF.	8528 - 8662
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GIBSON		WELL #:		13	RRCID ->	229538	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	13460	PERF.	8292 - 8436
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		18	RRCID ->	229834	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	8538 - 8625
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	229859	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	8766 - 8867
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REED GAS UNIT II		WELL #:		4	RRCID ->	229892	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	8508 - 8619
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	

VESTAL GAS UNIT NO. 1				WELL #:		14	RRCID -> 230094		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 14254		PERF. 8758 - 8851						
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-	

CHANDLER GAS UNIT NO. 1				WELL #:		13	RRCID -> 230099		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8754 - 8860						
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-	

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1				WELL #:		2	RRCID -> 230130		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 8246 - 8432						
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-	

LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:		20	RRCID -> 230297		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8504 - 8609						
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-	

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #:		18	RRCID -> 230317		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 13110		PERF. 8645 - 8753						
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-	

BAILEY GAS UNIT 'A'				WELL #:		1	RRCID -> 230439		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 9718		PERF. 8568 - 8570						
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-		60	2			N	-0-					-0-	
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-		56	2			N	-0-					-0-	
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-		58	2			N	-0-					-0-	
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-		58	2			N	-0-					-0-	
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-		57	2			N	-0-					-0-	
*08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-		53	2			N	-0-					-0-	

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936															
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 230625		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 8628									
M	0	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 230638		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 8622									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1		WELL #: 12		RRCID -> 230643		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 8844									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 230662		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8520 - 8608									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 230723		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 8418									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, F. L.		WELL #: 14		RRCID -> 230763		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 8785									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 231791		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 8630									
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-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		7	RRCID -> 231845		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8674 - 8750					
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		23	RRCID -> 232012		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 13513		PERF. 8317 - 8475					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		11	RRCID -> 232191		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 8511 - 8636					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1			WELL #:		6	RRCID -> 232364		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 13691		PERF. 8292 - 8486					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID -> 233035		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 12975		PERF. 8659 - 8741					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		22	RRCID -> 233249		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 8388 - 13546					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:		32	RRCID -> 233324		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 14550		PERF. 8616 - 8769					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARPENTER GAS UNIT II				WELL #: 12		RRCID -> 233535		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 8656							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #: 21		RRCID -> 233546		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 8442							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1				WELL #: 3		RRCID -> 233550		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 8791							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1				WELL #: 16		RRCID -> 233552		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 8761							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GIBSON				WELL #: 17		RRCID -> 234073		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 8514							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1				WELL #: 8		RRCID -> 235605		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 8768							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	235724	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	8691 - 8805			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	238965	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	8436 - 8592			
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	240449	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	9816	PERF.	8833 - 8727			
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT			-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	241148	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	14802	PERF.	8701 - 8815			
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	241465	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	12960	PERF.	8509 - 8691			
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	241579	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	12910	PERF.	8518 - 8664			
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1		WELL #:		15	RRCID ->	241915	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	8435 - 8602			
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
VESTAL GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	242995	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	8706 - 8852
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BAILEY GAS UNIT A				WELL #:	17	RRCID ->	243014	COMPL. DATE	09/28/2008	TOTAL DEPTH	14475	PERF.	8735 - 8920
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	20	RRCID ->	243028	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	8652 - 8775
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #:	12	RRCID ->	243530	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	13325	PERF.	8628 - 8775
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LYONS GAS UNIT NO 1				WELL #:	18	RRCID ->	243536	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	13665	PERF.	8379 - 8499
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	243545	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	13670	PERF.	8268 - 8498
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #:	8	RRCID ->	243826	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	14208	PERF.	8655 - 8801
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 38325 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 244324		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 8623	
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-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 9		RRCID -> 244697		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 8773	
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-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 14		RRCID -> 245132		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 8755	
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-
GIBSON		WELL #: 8		RRCID -> 245135		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 8562	
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-
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 246808		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 8565	
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-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 247394		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 8882	
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-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936											
CARPENTER GAS UNIT II			WELL #:		3	RRCID -> 247422		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 13205		PERF. 8631 - 8792				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		17	RRCID -> 247463		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8625 - 8806				
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-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1			WELL #:		19	RRCID -> 247585		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 14005		PERF. 8514 - 8684				
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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		8	RRCID -> 247594		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8570 - 8706				
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-

BAILEY GAS UNIT "A"			WELL #:		16	RRCID -> 247876		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8730 - 8873				
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-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1			WELL #:		4	RRCID -> 247959		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 13670		PERF. 8266 - 8496				
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-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		6	RRCID -> 247966		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13165		PERF. 8532 - 8664				
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-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936													
BAILEY GAS UNIT 'A'			WELL #:		2	RRCID -> 248675		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8618 - 8750						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BAILEY GAS UNIT "A"			WELL #:		9	RRCID -> 248714		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8708 - 8872						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		10	RRCID -> 250604		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 13128		PERF. 8694 - 8833						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CARPENTER GAS UNIT II			WELL #:		6	RRCID -> 250841		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 13184		PERF. 8564 - 8679						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CARPENTER GAS UNIT II			WELL #:		2	RRCID -> 250847		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 14435		PERF. 8578 - 8726						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1			WELL #:		7	RRCID -> 250922		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8652 - 8772						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
F. L. HALL			WELL #:		19	RRCID -> 250928		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8737 - 8832						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID -> 251424		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 13785		PERF. 8246 - 8364				
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID -> 251642		COMPL. DATE 05/05/2009		TOTAL DEPTH 12720		PERF. 8533 - 8688				
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIBSON		WELL #:		15	RRCID -> 251691		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 13545		PERF. 8397 - 8513				
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		15	RRCID -> 251708		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 13826		PERF. 8498 - 8638				
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		19	RRCID -> 251712		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 14335		PERF. 8664 - 8753				
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		21	RRCID -> 251717		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 13885		PERF. 8501 - 8643				
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 38325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 14		RRCID -> 252407		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 8596	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 252449		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 8671	
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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 252451		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 8465	
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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 252504		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 8555	
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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 252877		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 8898	
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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 252899		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 9173	
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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 252906		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 8796	
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-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 38325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 252922		COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 8858	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 252923		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 8862	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 253262		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 8518	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 253428		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8471 - 8646	
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2	N -0-	147
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N -0-	147
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N -0-	147
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N -0-	147
07	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2	N -0-	147
08	186 N	88	-0-	-98	-0-	88	2	N -0-	147

PRATT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 253500		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8400	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 254615		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 8473	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 254617		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 8443	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 255003		COMPL. DATE 01/08/2010		TOTAL DEPTH 9516		PERF. 8559 - 8776									
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

LAWLEY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 255167		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 13880		PERF. 8305 - 8484									
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

GIBSON		WELL #:		16	RRCID -> 255923		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 13485		PERF. 8430 - 8539									
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

REED GAS UNIT II		WELL #:		10	RRCID -> 255948		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 12720		PERF. 8433 - 8553									
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		19	RRCID -> 255967		COMPL. DATE 01/30/2010		TOTAL DEPTH 13420		PERF. 8811 - 8893									
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15	RRCID -> 256676		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 14302		PERF. 8672 - 8738									
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.// 38325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
GIBSON			WELL #: 11		RRCID -> 256693		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 8398			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1			WELL #: 20		RRCID -> 256932		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 8791			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2			WELL #: 19		RRCID -> 256957		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 8698			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1			WELL #: 20		RRCID -> 257032		COMPL. DATE 05/27/2010		TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 8639			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GIBSON			WELL #: 6		RRCID -> 257209		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 8626			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1			WELL #: 17		RRCID -> 257216		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 8561			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 257231		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8516 - 8685			
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

FARRAR, SE (PETTIT)														
XTO ENERGY INC.														
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT														
					//CONT.// 38325 750	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					//CONT.// 945936						CNTY: LIMESTONE			
					WELL #: 1	RRCID -> 257239	COMPL. DATE 07/09/2010	TOTAL DEPTH 13865	PERF. 8385	-	8513			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SANDERS CREEK GAS UNIT														
					WELL #: 1	RRCID -> 257377	COMPL. DATE 07/15/2010	TOTAL DEPTH 12995	PERF. 8264	-	8408			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1														
					WELL #: 7	RRCID -> 257719	COMPL. DATE 07/16/2010	TOTAL DEPTH 13050	PERF. 8519	-	8664			
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-
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1														
					WELL #: 5	RRCID -> 259189	COMPL. DATE 06/08/2010	TOTAL DEPTH 13025	PERF. 8530	-	8678			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GIBSON														
					WELL #: 1	RRCID -> 259865	COMPL. DATE 10/28/2010	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 8374	-	8539			
03	SWR 10	276	-0-	276	3183	276	2			N	-0-			-0-
04	SWR 10	274	-0-	274	3457	274	2			N	-0-			-0-
05	SWR 10	259	-0-	259	3716	259	2			N	-0-			-0-
06	SWR 10	258	-0-	258	3974	258	2			N	-0-			-0-
07	SWR 10	269	-0-	269	4243	269	2			N	-0-			-0-
08	SWR 10	249	-0-	249	4492	249	2			N	-0-			-0-
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1														
					WELL #: 24	RRCID -> 260714	COMPL. DATE 02/28/2011	TOTAL DEPTH 13118	PERF. 8651	-	8771			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1														
					WELL #: 1	RRCID -> 260792	COMPL. DATE 09/02/2011	TOTAL DEPTH 14500	PERF. 8620	-	8714			
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-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
BAILEY GAS UNIT "A"			WELL #:		10	RRCID -> 261168		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 13063		PERF. 8911 - 9032			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		4	RRCID -> 261499		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 8640 - 8855			
03	SWR	10	737	-0-	737	8093		737	2		N	-0-			30
04	SWR	10	704	-0-	704	8797		704	2		N	-0-			30
05	SWR	10	734	-0-	734	9531		734	2		N	-0-			30
06	SWR	10	1106	-0-	1106	10637		1106	2		N	-0-			30
07	SWR	10	1135	-0-	1135	11772		1135	2		N	-0-			30
08	SWR	10	830	-0-	830	12602		830	2		N	-0-			30

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2			WELL #:		1	RRCID -> 262343		COMPL. DATE 11/27/2010		TOTAL DEPTH 14510		PERF. 8655 - 8726			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		4	RRCID -> 262513		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 13815		PERF. 8297 - 8402			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID -> 262623		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8579 - 8681			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		3	RRCID -> 262739		COMPL. DATE 09/16/2011		TOTAL DEPTH 9818		PERF. 8660 - 8864			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1			WELL #:		2	RRCID -> 266214		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 13420		PERF. 8239 - 8404			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)				//CONT.//	38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936								
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	266241	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	9717	PERF. 8587	- 8658
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	266541	COMPL. DATE	10/21/2012	TOTAL DEPTH	9616	PERF. 8638	- 8715
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CARPENTER GAS UNIT I				WELL #:	2	RRCID ->	266543	COMPL. DATE	11/03/2012	TOTAL DEPTH	9722	PERF. 8529	- 8676
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1				WELL #:	4	RRCID ->	266555	COMPL. DATE	12/07/2012	TOTAL DEPTH	9616	PERF. 8544	- 8690
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	5	RRCID ->	266557	COMPL. DATE	12/11/2012	TOTAL DEPTH	8820	PERF. 8206	- 8320
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			-0-
05	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2		N	-0-			-0-
06	240 N	193	-0-	-47	-0-	193	2		N	-0-			-0-
07	248 N	131	-0-	-117	-0-	131	2		N	-0-			-0-
08	217 N	31	-0-	-186	-0-	31	2		N	-0-			-0-
SADLER, CARL GAS UNIT NO.1				WELL #:	3	RRCID ->	267607	COMPL. DATE	02/06/2013	TOTAL DEPTH	13716	PERF. 8400	- 8523
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
C & W GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	270133	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL DEPTH	13474	PERF. 8218	- 8389
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936												
BAILEY GAS UNIT 'A'			WELL #:		3	RRCID -> 275430		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH	9616	PERF. 8618	- 8752				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CARL SADLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID -> 275510		COMPL. DATE 07/28/2014		TOTAL DEPTH	13600	PERF. 8250	- 8438				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HALL, F. L.			WELL #:		4	RRCID -> 281972		COMPL. DATE 06/08/2016		TOTAL DEPTH	14054	PERF. 8597	- 10022				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HALL, F. L.			WELL #:		17	RRCID -> 286394		COMPL. DATE 09/28/2018		TOTAL DEPTH	12950	PERF. 8623	- 10065				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SAND BRANCH GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 286781		COMPL. DATE 04/11/2019		TOTAL DEPTH	13800	PERF. 8100	- 8204				
04	0		5451	-0-	5451	5451	5451	2			N	-0-					-0-
05	DELQ PR		4403	-0-	4403	9854	4403	2			N	-0-					-0-
06	DELQ PR		1045	-0-	1045	10899	1045	2			N	-0-					-0-
07	11653 X		754	-0-	-10899	-0-	754	2			N	-0-					-0-
08	4278 X		351	-0-	-3927	-0-	351	2			N	-0-					-0-
FAZZINO (COTTON VALLEY LIME)					30445 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.					147699												
FAZZINO, LEE UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 185946		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH	16525	PERF.15470	- 16046				
03	15516 X		15516	-0-	-0-	-0-	15516	2			N	-0-					-0-
04	12780 X		-0-	-0-	-12780	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	15030 X		-0-	-0-	-15030	-0-					N	-0-					-0-
07	15531 X		-0-	-0-	-15531	-0-					N	-0-					-0-
08	15531 X		-0-	-0-	-15531	-0-					N	-0-					-0-

FAZZINO (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.// 30445 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				//CONT.// 147699											
FAZZINO, LEE UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 189000		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 16361		PERF.15797 - 16004			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
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			
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-
TEAGUE GAS UNIT #4				WELL #: 2		RRCID -> 164209		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 11550		PERF. 9470 - 9764			
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LEVELS, MARION				WELL #: 1		RRCID -> 171297		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10950 - 11153			
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-
FREEDOM (TRAVIS PEAK)				32900 380		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEON					
COUCH OIL & GAS, INC.				182165											
BRAVEHEART				WELL #: 2		RRCID -> 270732		COMPL. DATE 10/02/2011		TOTAL DEPTH 17662		PERF.15665 - 17669			
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-
FULLSPIKE ENERGY LLC				289935											
MONTGOMERY				WELL #: 1		RRCID -> 212941		COMPL. DATE 06/13/2005		TOTAL DEPTH 18100		PERF.10852 - 11564			
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

FREEDOM (TRAVIS PEAK)														
FULLSPIKE ENERGY LLC														
GRAUKE GAS UNIT														
				//CONT.//	32900 380	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LEON		
				//CONT.//	289935									
				WELL #:	1	RRCID ->	231643	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	17787	PERF.	9598 - 9926	
M	0	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			133
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			133
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			133
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			133
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			133
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			133

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC														
TERRY "D"														
				WELL #:	3	RRCID ->	181287	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	12098	PERF.	11797 - 11911	
03	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	80 1	1023 2	N	-0-				72
04	870	N	829	-0-	-41	-0-	52 1	777 2	N	-0-				72
05	1240	N	146	-0-	-1094	-0-	10 1	136 2	N	-0-				72
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	76 1	1058 2	N	-0-				72
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	83 1	1159 2	N	-0-				72
*08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	77 1	1008 2	N	-0-				72

BARGER, H. UNIT														
				WELL #:	2	RRCID ->	183729	COMPL. DATE	06/17/2001	TOTAL DEPTH	12895	PERF.	11288 - 11363	
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-

SCARBROUGH UNIT														
				WELL #:	1	RRCID ->	189598	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11520 - 12637	
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	119 1	1514 2	N	-0-				-0-
04	3000	N	3080	-0-	80	-0-	193 1	2887 2	N	-0-				-0-
05	3100	N	4641	-0-	1541	-0-	322 1	4319 2	N	-0-				-0-
06	2127	N	506	-0-	-1621	-0-	34 1	472 2	N	-0-				-0-
07	1860	X	777	-0-	-1083	-0-	52 1	725 2	N	-0-				-0-
08	1860	X	998	-0-	-862	-0-	71 1	927 2	N	-0-				-0-

GILLIAM UNIT 1														
				WELL #:	1	RRCID ->	190542	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12835	PERF.	11541 - 12683	
03	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	240 1	3069 2	N	-0-				-0-
04	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	231 1	3454 2	N	-0-				-0-
05	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	262 1	3511 2	N	-0-				-0-
06	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	231 1	3205 2	N	-0-				-0-
07	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	266 1	3728 2	N	-0-				-0-
*08	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	259 1	3392 2	N	-0-				-0-

SCARBOROUGH UNIT														
				WELL #:	2	RRCID ->	191871	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	11560 - 12576	
03	2666	X	1588	-0-	-1078	-0-	115 1	1473 2	N	-0-				-0-
04	2580	X	1310	-0-	-1270	-0-	82 1	1228 2	N	-0-				-0-
05	1829	N	1230	-0-	-599	-0-	85 1	1145 2	N	-0-				-0-
06	3000	N	4499	-0-	1499	-0-	303 1	4196 2	N	-0-				-0-
07	3100	N	4144	-0-	1044	-0-	2543	276 1	N	-0-				-0-
*08	3100	N	3795	-0-	695	-0-	3238	269 1	N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC																	
TERRY "D"																	
WELL #: 5													RRCID -> 191882				
COMPL. DATE 11/12/2002													TOTAL DEPTH 13175				
PERF.11715 - 11802																	
M	0	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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		1891 N	1736	-0-	-155	-0-	126	1	1610	2	N	-0-					57
04		1860 N	1517	-0-	-343	-0-	95	1	1422	2	N	-0-					57
05		1767 N	1696	-0-	-71	-0-	118	1	1578	2	N	-0-					57
06		1680 N	1384	-0-	-296	-0-	93	1	1291	2	N	-0-					57
07		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	113	1	1579	2	N	-0-					57
08		1705 N	1469	-0-	-236	-0-	104	1	1365	2	N	-0-					57
BARGER, H. UNIT													WELL #: 3				
RRCID -> 192333													COMPL. DATE 11/21/2002				
TOTAL DEPTH 13015													PERF.11328 - 11564				
03		2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	178	1	2268	2	N	-0-					-0-
04		2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	165	1	2466	2	N	-0-					-0-
05		2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	175	1	2349	2	N	-0-					-0-
06		3000 N	3075	-0-	75	75	207	1	2868	2	N	-0-					-0-
07		3100 N	3111	-0-	11	86	207	1	2904	2	N	-0-					-0-
08		1922 N	1829	-0-	-93	-0-	130	1	1699	2	N	-0-					-0-
SCARBOROUGH UNIT													WELL #: 3				
RRCID -> 192491													COMPL. DATE 03/01/2006				
TOTAL DEPTH 12955													PERF.11634 - 12770				
03		1240 N	1234	-0-	-6	-0-	90	1	1144	2	N	-0-					-0-
04		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	79	1	1188	2	N	-0-					-0-
05		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	100	1	1337	2	N	-0-					-0-
06		1200 N	806	-0-	-394	-0-	54	1	752	2	N	-0-					-0-
07		1302 N	1190	-0-	-112	-0-	79	1	1111	2	N	-0-					-0-
08		1302 N	1043	-0-	-259	-0-	74	1	969	2	N	-0-					-0-
GILLIAM UNIT 1													WELL #: 2				
RRCID -> 192509													COMPL. DATE 11/20/2002				
TOTAL DEPTH 11354													PERF.11115 - 11296				
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-
TERRY "D"													WELL #: 4				
RRCID -> 192732													COMPL. DATE 03/01/2006				
TOTAL DEPTH 12950													PERF.11642 - 12796				
03		1674 N	1510	-0-	-164	-0-	110	1	1400	2	N	-0-					-0-
04		1650 N	1513	-0-	-137	-0-	95	1	1418	2	N	-0-					-0-
05		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	111	1	1494	2	N	-0-					-0-
06		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	101	1	1400	2	N	-0-					-0-
07		1550 N	1398	-0-	-152	-0-	93	1	1305	2	N	-0-					-0-
08		1612 N	1147	-0-	-465	-0-	81	1	1066	2	N	-0-					-0-
BARGER, H. UNIT													WELL #: 4				
RRCID -> 195619													COMPL. DATE 04/28/2003				
TOTAL DEPTH 12950													PERF.11375 - 11385				
03		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	246	1	3147	2	N	-0-					-0-
04		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	182	1	2724	2	N	-0-					-0-
05		2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	166	1	2223	2	N	-0-					-0-
06		3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	219	1	3037	2	N	-0-					-0-
07		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	220	1	3089	2	N	-0-					-0-
*08		2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	183	1	2398	2	N	-0-					-0-
SCARBOROUGH UNIT													WELL #: 6				
RRCID -> 196267													COMPL. DATE 06/07/2003				
TOTAL DEPTH 13080													PERF.11620 - 11630				
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					20
04		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					20
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					20
06		29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					20
07		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					20
08		31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					20

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE						
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC																		
BARGER, H. UNIT																		
WELL #: 5																		
RRCID -> 196270																		
COMPL. DATE 06/12/2003																		
TOTAL DEPTH 11750																		
PERF.11354 - 11359																		
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	
03	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	151	1	1926	2	N		-0-					-0-	
04	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	111	1	1661	2	N		-0-					-0-	
05	2449 N	1585	-0-	-864	-0-	110	1	1475	2	N		-0-					-0-	
06	2010 N	1958	-0-	-52	-0-	132	1	1826	2	N		-0-					-0-	
07	3100 N	3684	-0-	584	-0-	245	1	3439	2	N		-0-					-0-	
*08	3100 N	3129	-0-	29	-0-	613		222	1	2907	2	N		-0-			-0-	
TERRY "D"																		
WELL #: 6																		
RRCID -> 196408																		
COMPL. DATE 03/01/2006																		
TOTAL DEPTH 12985																		
PERF.11695 - 12843																		
03	1426 X	1182	-0-	-244	-0-	86	1	1096	2	N		-0-					-0-	
04	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	200	1	2987	2	N		-0-					-0-	
05	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	135	1	1808	2	N		-0-					-0-	
06	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	189	1	2614	2	N		-0-					-0-	
07	1426 X	1131	-0-	-295	-0-	75	1	1056	2	N		-0-					-0-	
08	1426 X	1126	-0-	-300	-0-	80	1	1046	2	N		-0-					-0-	
TERRY "D"																		
WELL #: 8																		
RRCID -> 196410																		
COMPL. DATE 03/01/2006																		
TOTAL DEPTH 13050																		
PERF.11718 - 12877																		
03	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	161	1	2050	2	N		-0-					-0-	
04	1950 N	1667	-0-	-283	-0-	105	1	1562	2	N		-0-					-0-	
05	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	112	1	1499	2	N		-0-					-0-	
06	1950 N	1613	-0-	-337	-0-	109	1	1504	2	N		-0-					-0-	
07	1736 N	580	-0-	-1156	-0-	39	1	541	2	N		-0-					-0-	
08	1612 N	697	-0-	-915	-0-	49	1	648	2	N		-0-					-0-	
REED UNIT																		
WELL #: 1																		
RRCID -> 196474																		
COMPL. DATE 05/09/2003																		
TOTAL DEPTH 13100																		
PERF.11736 - 11746																		
03	1023 X	822	-0-	-201	-0-	56	1	766	2	N		-0-					17	
04	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	45	1	966	2	N		-0-					17	
05	1023 X	874	-0-	-149	-0-	45	1	829	2	N		-0-					17	
06	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	62	1	1162	2	N		-0-					17	
07	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	77	1	1184	2	N		-0-					17	
08	1023 X	956	-0-	-67	-0-	55	1	901	2	N		-0-					17	
BARGER, H. UNIT																		
WELL #: 6																		
RRCID -> 196908																		
COMPL. DATE 07/07/2003																		
TOTAL DEPTH 11790																		
PERF.11456 - 11507																		
03	1147 N	1078	-0-	-69	-0-	78	1	1000	2	N		-0-					-0-	
04	1140 N	1065	-0-	-75	-0-	67	1	998	2	N		-0-					-0-	
05	1085 N	1075	-0-	-10	-0-	75	1	1000	2	N		-0-					-0-	
06	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	72	1	997	2	N		-0-					-0-	
07	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	75	1	1048	2	N		-0-					-0-	
*08	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	84	1	1095	2	N		-0-					-0-	
TERRY "D"																		
WELL #: 9																		
RRCID -> 196988																		
COMPL. DATE 07/20/2003																		
TOTAL DEPTH 13050																		
PERF.11772 - 11782																		
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	45	1	578	2	N		-0-					65	
04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	48	1	719	2	N		-0-					65	
05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	51	1	683	2	N		-0-					65	
06	600 N	432	-0-	-168	-0-	29	1	403	2	N		-0-					65	
07	806 N	447	-0-	-359	-0-	30	1	417	2	N		-0-					65	
08	744 N	579	-0-	-165	-0-	41	1	538	2	N		-0-					65	
TERRY "D"																		
WELL #: 7																		
RRCID -> 197141																		
COMPL. DATE 05/19/2003																		
TOTAL DEPTH 13050																		
PERF.11756 - 11766																		
03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	72	1	921	2	N		-0-					40	
04	1170 N	952	-0-	-218	-0-	60	1	892	2	N		-0-					40	
05	930 N	745	-0-	-185	-0-	52	1	693	2	N		-0-					40	
06	960 N	246	-0-	-714	-0-	17	1	229	2	N		-0-					40	
07	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	88	1	1240	2	N		-0-					40	
*08	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	84	1	1097	2	N		-0-					40	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC																	
GILLIAM UNIT 1																	
WELL #: 4																	
RRCID -> 198034																	
COMPL. DATE 03/01/2006																	
TOTAL DEPTH 12875																	
PERF.11616 - 12713																	
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	1452	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	2104	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	1841	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	1776	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	1670	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	1431	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GILLIAM UNIT 1																	
WELL #: 3																	
RRCID -> 198092																	
COMPL. DATE 03/01/2006																	
TOTAL DEPTH 12810																	
PERF.11530 - 12610																	
03	3066 N	3066	-0-	-0-	-0-	-0-	223	1	2843	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	2666	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3008 N	3008	-0-	-0-	-0-	-0-	209	1	2799	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	-0-	196	1	2712	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3031 N	3031	-0-	-0-	-0-	-0-	202	1	2829	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	3086 N	3086	-0-	-0-	-0-	-0-	219	1	2867	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SCARBOROUGH UNIT																	
WELL #: 5																	
RRCID -> 198355																	
COMPL. DATE 03/01/2006																	
TOTAL DEPTH 12890																	
PERF.11630 - 12693																	
03	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	2155	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	-0-	229	1	3419	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1	2836	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	-0-	198	1	2741	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	2715	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	-0-	207	1	2715	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SCARBOROUGH UNIT																	
WELL #: 7																	
RRCID -> 198365																	
COMPL. DATE 03/01/2006																	
TOTAL DEPTH 13068																	
PERF.11716 - 12828																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BARGER, H. UNIT																	
WELL #: 9																	
RRCID -> 198712																	
COMPL. DATE 10/29/2003																	
TOTAL DEPTH 11660																	
PERF.11370 - 11376																	
03	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	-0-	228	1	2907	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2100 X	1662	-0-	-438	-0-	-0-	104	1	1558	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2511 X	1389	-0-	-1122	-0-	-0-	96	1	1293	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2430 X	1491	-0-	-939	-0-	-0-	100	1	1391	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2511 X	1145	-0-	-1366	-0-	-0-	76	1	1069	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2511 X	1446	-0-	-1065	-0-	-0-	103	1	1343	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BARGER, H. UNIT																	
WELL #: 8																	
RRCID -> 199630																	
COMPL. DATE 11/24/2003																	
TOTAL DEPTH 11701																	
PERF.11316 - 11485																	
03	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	1459	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	3119	-0-	-119	-0-	-0-	196	1	2923	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2281 N	2162	-0-	-119	-0-	-0-	150	1	2012	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	1702	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2945 X	1946	-0-	-999	-0-	-0-	130	1	1816	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	-0-	213	1	2783	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GILLIAM UNIT 1																	
WELL #: 5																	
RRCID -> 200005																	
COMPL. DATE 12/12/2003																	
TOTAL DEPTH 11900																	
PERF.11542 - 11552																	
03	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1336	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10
04	1080 N	192	-0-	-888	-0-	-0-	12	1	180	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10
05	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1386	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10
06	1320 N	604	-0-	-716	-0-	-0-	41	1	563	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10
07	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1359	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10
*08	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	1780	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027												
BARGER, H. UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 200113		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 11710		PERF.11312 - 11390				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1147 N	781	-0-	-366	-0-			57	1	724	2	N	-0-			-0-
04	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-			84	1	1253	2	N	-0-			-0-
05	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-			90	1	1213	2	N	-0-			-0-
06	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-			95	1	1316	2	N	-0-			-0-
07	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-			100	1	1397	2	N	-0-			-0-
*08	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-			102	1	1336	2	N	-0-			-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 200114		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 11662		PERF.11368 - 11459				
03	3007 X	2354	-0-	-653	-0-			171	1	2183	2	N	-0-			-0-
04	2520 X	2301	-0-	-219	-0-			144	1	2157	2	N	-0-			-0-
05	2604 X	2321	-0-	-283	-0-			161	1	2160	2	N	-0-			-0-
06	2520 X	2014	-0-	-506	-0-			136	1	1878	2	N	-0-			-0-
07	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-			163	1	2285	2	N	-0-			-0-
08	2387 X	2322	-0-	-65	-0-			165	1	2157	2	N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 200747		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12925		PERF.11594 - 12706				
03	2356 X	1641	-0-	-715	-0-			119	1	1522	2	N	-0-			-0-
04	2280 X	1869	-0-	-411	-0-			117	1	1752	2	N	-0-			-0-
05	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-			147	1	1973	2	N	-0-			-0-
06	1590 N	1382	-0-	-208	-0-			93	1	1289	2	N	-0-			-0-
07	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-			142	1	1997	2	N	-0-			-0-
08	2108 N	1910	-0-	-198	-0-			136	1	1774	2	N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 201601		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11502 - 11574				
03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-			76	1	966	2	N	-0-			17
04	1080 N	413	-0-	-667	-0-			26	1	387	2	N	-0-			17
05	1240 N	591	-0-	-649	-0-			41	1	550	2	N	-0-			17
06	1020 N	688	-0-	-332	-0-			46	1	642	2	N	-0-			17
07	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-			76	1	1061	2	N	-0-			17
08	589 N	249	-0-	-340	-0-			18	1	231	2	N	-0-			17

SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 201834		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13110		PERF.11750 - 12822				
03	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-			156	1	1991	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	3687	-0-	687	687			231	1	3456	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	2635	-0-	-465	222			183	1	2452	2	N	-0-			-0-
06	2570 N	2348	-0-	-222	-0-			158	1	2190	2	N	-0-			-0-
07	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-			162	1	2272	2	N	-0-			-0-
*08	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-			116	1	1520	2	N	-0-			-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 202470		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 11650		PERF.11384 - 11462				
03	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-			248	1	3172	2	N	-0-			-0-
04	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-			237	1	3547	2	N	-0-			-0-
05	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-			247	1	3311	2	N	-0-			-0-
06	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-			248	1	3434	2	N	-0-			-0-
07	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-			241	1	3376	2	N	-0-			-0-
*08	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-			245	1	3213	2	N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 202476		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11711 - 12810				
03	1364 N	907	-0-	-457	-0-			66	1	841	2	N	-0-			-0-
04	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-			77	1	1144	2	N	-0-			-0-
05	1240 N	760	-0-	-480	-0-			53	1	707	2	N	-0-			-0-
06	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-			82	1	1129	2	N	-0-			-0-
07	1271 N	1017	-0-	-254	-0-			68	1	949	2	N	-0-			-0-
*08	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-			98	1	1280	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)											CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC															
SCARBOROUGH UNIT															
WELL #: 11															
RRCID -> 202649															
COMPL. DATE 05/12/2004															
TOTAL DEPTH 11850															
PERF.11576 - 11699															
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
03	1581 N	1365	-0-	-216	-0-	99	1	1266	2	N	-0-				-0-
04	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	100	1	1494	2	N	-0-				-0-
05	1581 N	1271	-0-	-310	-0-	88	1	1183	2	N	-0-				-0-
06	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	114	1	1580	2	N	-0-				-0-
07	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	117	1	1643	2	N	-0-				-0-
*08	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	104	1	1360	2	N	-0-				-0-
BARGER, H. UNIT															
WELL #: 13															
RRCID -> 204691															
COMPL. DATE 08/16/2004															
TOTAL DEPTH 11333															
PERF.11034 - 11465															
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-
SCARBOROUGH UNIT															
WELL #: 12															
RRCID -> 205115															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 12900															
PERF.11654 - 12665															
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-
REED UNIT															
WELL #: 2															
RRCID -> 207233															
COMPL. DATE 12/28/2004															
TOTAL DEPTH 12000															
PERF.11730 - 11786															
03	2821 X	2329	-0-	-492	-0-	157	1	2163	2	N	8				100
						9	9								
04	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	123	1	2646	2	N	-0-				100
05	3131 X	2886	-0-	-245	-0-	148	1	2738	2	N	-0-				100
06	3030 X	2420	-0-	-610	-0-	123	1	2297	2	N	-0-				100
07	3131 X	2799	-0-	-332	-0-	171	1	2628	2	N	-0-				100
08	2883 X	2573	-0-	-310	-0-	148	1	2425	2	N	-0-				100
REED UNIT															
WELL #: 4															
RRCID -> 213191															
COMPL. DATE 06/01/2005															
TOTAL DEPTH 12345															
PERF.11820 - 11850															
03	3013 N	3013	-0-	-0-	-0-	204	1	2809	2	N	-0-				-0-
04	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	119	1	2566	2	N	-0-				-0-
05	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	122	1	2253	2	N	-0-				-0-
06	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	135	1	2511	2	N	-0-				-0-
07	1147 N	12	-0-	-1135	-0-	1	1	11	2	N	-0-				-0-
08	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-				-0-
REED UNIT															
WELL #: 3															
RRCID -> 216524															
COMPL. DATE 07/18/2005															
TOTAL DEPTH 12160															
PERF.11690 - 11720															
03	46 X	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-				64
04	7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	342	1	7352	2	N	-0-				64
05	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	287	1	5304	2	N	-0-				64
06	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	253	1	4713	2	N	-0-				64
07	7936 X	4890	-0-	-3046	-0-	299	1	4591	2	N	-0-				64
08	7936 X	4200	-0-	-3736	-0-	242	1	3958	2	N	-0-				64

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		2573 X	2457	-0-	-116	-0-	-0-	167	1	2290	2	N	-0-			20
04		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	2958	2	N	-0-			20
05		3100 X	2595	-0-	-505	-0-	-0-	133	1	2462	2	N	-0-			20
06		3000 X	2389	-0-	-611	-0-	-0-	122	1	2267	2	N	-0-			20
07		3193 X	1598	-0-	-1595	-0-	-0-	98	1	1500	2	N	-0-			20
*08		3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	-0-	226	1	3702	2	N	-0-			20
REED UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 217273		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL	DEPTH 13320	PERF.11860	- 12140			
03		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1200	2	N	-0-			-0-
04		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1322	2	N	-0-			-0-
05		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1384	2	N	-0-			-0-
06		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1707	2	N	-0-			-0-
07		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	1749	2	N	-0-			-0-
*08		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1678	2	N	-0-			-0-
REED UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 217888		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH 13150	PERF.11663	- 12979			
03		5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	-0-	399	1	5494	2	N	34	192 1		34
								37	9							
04		6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	-0-	281	1	6047	2	N	-0-			34
05		6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	-0-	314	1	5791	2	N	-0-			34
06		5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	-0-	288	1	5365	2	N	-0-			34
07		5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	-0-	341	1	5240	2	N	26			60
								29	9							
*08		5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	-0-	313	1	5116	2	N	-0-			60
REED UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 217891		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL	DEPTH 13405	PERF.11868	- 12164			
03		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1195	2	N	-0-			23
04		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1036	2	N	-0-			23
05		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1302	2	N	-0-			23
06		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1627	2	N	-0-			23
07		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1598	2	N	-0-			23
*08		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1524	2	N	-0-			23
REED UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 218161		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH 13220	PERF.11433	- 13133			
03		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1093	2	N	-0-			-0-
04		960 N	930	-0-	-30	-0-	-0-	41	1	889	2	N	-0-			-0-
05		1085 N	876	-0-	-209	-0-	-0-	45	1	831	2	N	-0-			-0-
06		1050 N	763	-0-	-287	-0-	-0-	39	1	724	2	N	-0-			-0-
07		961 N	595	-0-	-366	-0-	-0-	36	1	559	2	N	-0-			-0-
*08		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	994	2	N	-0-			-0-
BARGER, H. UNIT			WELL #:		17	RRCID -> 222056		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL	DEPTH 11720	PERF.11420	- 11574			
03		1519 N	591	-0-	-928	-0-	-0-	43	1	548	2	N	-0-			-0-
04		1440 N	812	-0-	-628	-0-	-0-	51	1	761	2	N	-0-			-0-
05		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	1445	2	N	-0-			-0-
06		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1156	2	N	-0-			-0-
07		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1119	2	N	-0-			-0-
08		1519 N	1227	-0-	-292	-0-	-0-	87	1	1140	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC															
BARGER "A"															
WELL #: 3															
RRCID -> 223609															
COMPL. DATE 09/23/2006															
TOTAL DEPTH 11860															
PERF.11418 - 11494															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(CODE) UNDERAGE			CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	651 N	591	-0-	-60	-0-		43	1	548	2	N	-0-			-0-
04	870 N	513	-0-	-357	-0-		32	1	481	2	N	-0-			-0-
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-						N	-0-			-0-
06	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-		78	1	1081	2	N	-0-			-0-
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-		39	1	549	2	N	-0-			-0-
*08	862 N	862	-0-	-0-	-0-		61	1	801	2	N	-0-			-0-

H. BARGER UNIT															
WELL #: 14															
RRCID -> 229853															
COMPL. DATE 05/31/2007															
TOTAL DEPTH 11725															
PERF.11002 - 11561															
03	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-		181	1	2309	2	N	-0-			17
04	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-		151	1	2253	2	N	-0-			17
05	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-		130	1	1751	2	N	-0-			17
06	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-		126	1	1739	2	N	-0-			17
07	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-		97	1	1366	2	N	-0-			17
*08	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-		118	1	1542	2	N	-0-			17

BARGER, H. UNIT															
WELL #: 16															
RRCID -> 230710															
COMPL. DATE 08/14/2007															
TOTAL DEPTH 11720															
PERF.11467 - 11565															
03	930 N	744	-0-	-186	-0-		54	1	690	2	N	-0-			20
04	1920 N	1492	-0-	-428	-0-		94	1	1398	2	N	-0-			20
05	1364 N	1042	-0-	-322	-0-		72	1	970	2	N	-0-			20
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-						N	-0-			20
07	1550 N	230	-0-	-1320	-0-		15	1	215	2	N	-0-			20
08	1054 N	198	-0-	-856	-0-		14	1	184	2	N	-0-			20

REED UNIT															
WELL #: 14															
RRCID -> 230802															
COMPL. DATE 07/07/2007															
TOTAL DEPTH 13150															
PERF.11368 - 12990															
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			30
04	2 N	-0-	-0-	-2	-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

GILLIAM UNIT 1															
WELL #: 6															
RRCID -> 271861															
COMPL. DATE 09/17/2013															
TOTAL DEPTH 12950															
PERF.11480 - 12614															
03	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-		110	1	1398	2	N	-0-			-0-
04	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-		172	1	2565	2	N	-0-			-0-
05	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-		167	1	2242	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	3367	-0-	367	367		227	1	3140	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	3231	-0-	131	498		215	1	3016	2	N	-0-			-0-
*08	3100 N	3076	-0-	-24	474		218	1	2858	2	N	-0-			-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC															
FBPCS															
WELL #: 2D															
RRCID -> 170312															
COMPL. DATE 06/23/1998															
TOTAL DEPTH 5189															
PERF. 4704 - 5055															
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445												
SHELLEY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 158522 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12075 - 12111												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			Y	-0-	-0-
04	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			Y	-0-	-0-
05	1488 N	1387	-0-	-101	-0-	1387	3			Y	-0-	-0-
06	1440 N	1284	-0-	-156	-0-	1284	3			Y	-0-	-0-
07	1488 N	1269	-0-	-219	-0-	1269	3			Y	-0-	-0-
08	1395 N	1239	-0-	-156	-0-	1239	3			Y	-0-	-0-
SHELLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 171812 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11482 - 11833												
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-	-0-
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-	-0-
05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			Y	-0-	-0-
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			Y	-0-	-0-
08	837 N	505	-0-	-332	-0-	505	3			Y	-0-	-0-
SHELLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 187696 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 12144												
03	3534 X	2686	-0-	-848	-0-	2686	3			Y	-0-	-0-
04	2640 X	2166	-0-	-474	-0-	2166	3			Y	-0-	-0-
05	3162 X	2011	-0-	-1151	-0-	2011	3			Y	-0-	-0-
06	3060 X	2106	-0-	-954	-0-	2106	3			Y	-0-	-0-
07	3162 X	2090	-0-	-1072	-0-	2090	3			Y	-0-	-0-
*08	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			Y	-0-	-0-
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201												
EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186365 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11290 - 12391												
03	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	62 14 9	2436 2	N			13	100
04	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	34 17 9	1347 2	N			15	115
05	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	42 1	1662 2	N			-0-	115
06	930 N	369	-0-	-561	-0-	9 1	360 2	N			-0-	115
07	961 N	256	-0-	-705	-0-	7 1	249 2	N			-0-	115
*08	961 N	78	-0-	-883	-0-	2 1	76 2	N			-0-	115
EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187155 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 12415												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	33
HUFFMAN, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187357 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12314 - 12922												
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC EVA HUFFMAN GAS UNIT													CNTY: FREESTONE		
//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY									
//CONT.//		650201													
WELL #:		4		RRCID -> 189832		COMPL. DATE 04/28/2002		TOTAL DEPTH 13502		PERF. N/A					
M	0	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	
03		302 N	302	-0-	-0-	-0-	7 1	295	2	N	-0-			115	
04		179 N	179	-0-	-0-	-0-	5 1	174	2	N	-0-			115	
05		279 N	242	-0-	-37	-0-	6 1	236	2	N	-0-			115	
06		300 N	72	-0-	-228	-0-	2 1	70	2	N	-0-			115	
07		186 N	155	-0-	-31	-0-	4 1	151	2	N	-0-			115	
08		248 N	124	-0-	-124	-0-	3 1	121	2	N	-0-			115	
RIVIERA OPERATING, LLC THOMPSON, MILDRED													714314		
WELL #:		1		RRCID -> 099216		COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11252 - 11576					
03		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	80 1	1620	2	N	-0-			-0-	
04		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	81 1	1564	2	N	-0-			-0-	
05		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	86 1	1637	2	N	-0-			-0-	
06		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	82 1	1548	2	N	-0-			-0-	
07		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	86 1	1655	2	N	-0-			-0-	
*08		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	92 1	1706	2	N	-0-			-0-	
EVERETT													WELL #:		
1		RRCID -> 102006		COMPL. DATE 08/02/1982		TOTAL DEPTH 12810		PERF.11102 - 11415							
03		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	48 1	960	2	N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		310 N	2	-0-	-308	-0-	2 2			N	-0-			-0-	
06		990 N	171	-0-	-819	-0-	9 1	162	2	N	-0-			-0-	
07		292 N	292	-0-	-0-	-0-	14 1	278	2	N	-0-			-0-	
*08		292 N	292	-0-	-0-	-0-	15 1	277	2	N	-0-			-0-	
THOMPSON, MILDRED													WELL #:		
2R		RRCID -> 137925		COMPL. DATE 02/20/1991		TOTAL DEPTH 12010		PERF.11621 - 11727							
03		1395 N	586	-0-	-809	-0-	28 1	558	2	N	-0-			-0-	
04		1620 N	592	-0-	-1028	-0-	29 1	563	2	N	-0-			-0-	
05		1023 N	395	-0-	-628	-0-	20 1	375	2	N	-0-			-0-	
06		570 N	570	-0-	-0-	-0-	29 1	541	2	N	-0-			-0-	
07		637 N	637	-0-	-0-	-0-	31 1	606	2	N	-0-			-0-	
*08		679 N	679	-0-	-0-	-0-	35 1	644	2	N	-0-			-0-	
THOMPSON, MILDRED "A"													WELL #:		
1		RRCID -> 139002		COMPL. DATE 06/12/1991		TOTAL DEPTH 12252		PERF.11802 - 11926							
03		2263 N	2077	-0-	-186	-0-	98 1	1979	2	N	-0-			-0-	
04		1830 N	1588	-0-	-242	-0-	78 1	1510	2	N	-0-			-0-	
05		1984 N	1607	-0-	-377	-0-	80 1	1527	2	N	-0-			-0-	
06		2010 N	1214	-0-	-796	-0-	61 1	1153	2	N	-0-			-0-	
07		1643 N	1383	-0-	-260	-0-	68 1	1315	2	N	-0-			-0-	
*08		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	101 1	1879	2	N	-0-			-0-	
EVERETT													WELL #:		
3		RRCID -> 139594		COMPL. DATE 09/19/1991		TOTAL DEPTH 12195		PERF.11436 - 11746							
03		2387 N	2291	-0-	-96	-0-	108 1	2183	2	N	-0-			-0-	
04		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	123 1	2370	2	N	-0-			-0-	
05		2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	136 1	2611	2	N	-0-			-0-	
06		2220 N	2198	-0-	-22	-0-	111 1	2087	2	N	-0-			-0-	
07		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	128 1	2464	2	N	-0-			-0-	
08		2728 N	2592	-0-	-136	-0-	132 1	2460	2	N	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
RIVIERA OPERATING, LLC														
THOMPSON, MILDRED														
WELL #: 3													RRCID -> 140177	
COMPL. DATE 11/05/1991													CAPACITY	
TOTAL DEPTH 12210													PERF.11421 - 12034	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	142 1	2859 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	142 1	2746 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	147 1	2814 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	143 1	2689 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	144 1	2768 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*08	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	148 1	2761 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

EVERETT													WELL #: 4	
RRCID -> 140417													COMPL. DATE 12/14/1991	
TOTAL DEPTH 12330													PERF.11540 - 11944	
03	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	131 1	2650 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	140 1	2706 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	3018 N	3018	-0-	-0-	-0-	150 1	2868 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	139 1	2609 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	144 1	2770 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*08	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	145 1	2692 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

EVERETT													WELL #: 5	
RRCID -> 140636													COMPL. DATE 12/21/1991	
TOTAL DEPTH 12000													PERF.11212 - 11610	
03	2356 N	1758	-0-	-598	-0-	83 1	1675 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	2550 N	1736	-0-	-814	-0-	86 1	1650 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	77 1	1476 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	1710 N	1473	-0-	-237	-0-	75 1	1398 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	1798 N	1607	-0-	-191	-0-	79 1	1528 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*08	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	79 1	1473 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

THOMPSON, MILDRED "A"													WELL #: 2	
RRCID -> 140749													COMPL. DATE 01/22/1992	
TOTAL DEPTH 12285													PERF.11611 - 11967	
03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	49 1	980 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	48 1	934 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	54 1	1033 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	54 1	1016 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	51 1	978 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	1085 N	991	-0-	-94	-0-	51 1	940 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

THOMPSON, MILDRED													WELL #: 4	
RRCID -> 154886													COMPL. DATE N/A	
TOTAL DEPTH 11900													PERF. 8390 - 10666	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

THOMPSON, MILDRED													WELL #: 5	
RRCID -> 158916													COMPL. DATE 03/31/1996	
TOTAL DEPTH 12000													PERF.11256 - 11820	
03	1581 N	1558	-0-	-23	-0-	98 1	1460 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	101 1	1360 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	1550 N	1082	-0-	-468	-0-	80 1	1002 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	1500 N	1460	-0-	-40	-0-	101 1	1359 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	1519 N	1503	-0-	-16	-0-	104 1	1399 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*08	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	106 1	1386 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

THOMPSON, MILDRED													WELL #: 6	
RRCID -> 161179													COMPL. DATE 11/02/1996	
TOTAL DEPTH 11906													PERF.11186 - 11719	
03	1705 X	1473	-0-	-232	-0-	70 1	1403 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	2220 X	1119	-0-	-1101	-0-	55 1	1064 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	2294 X	1033	-0-	-1261	-0-	51 1	982 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	2220 X	1763	-0-	-457	-0-	89 1	1674 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	1550 X	1315	-0-	-235	-0-	65 1	1250 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*08	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	65 1	1215 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)											CNTY: FREESTONE									
RIVIERA OPERATING, LLC																				
THOMPSON, MILDRED																				
WELL #: 7																				
RRCID -> 166312																				
COMPL. DATE 11/27/1997																				
TOTAL DEPTH 12157																				
PERF.11653 - 11997																				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
THOMPSON, MILDRED											WELL #: 8		RRCID -> 167112		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 12080		PERF.11516 - 11893	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
THOMPSON, MILDRED											WELL #: 9		RRCID -> 173221		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 12180		PERF.11636 - 11989	
03	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	3140	2	N	-0-					-0-	
04	1590	X	1204	-0-	-386	-0-	-0-	-0-	59	1	1145	2	N	-0-					-0-	
05	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1692	2	N	-0-					-0-	
06	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	214	1	4019	2	N	-0-					-0-	
07	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	2920	2	N	-0-					-0-	
*08	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	2547	2	N	-0-					-0-	
EVERETT											WELL #: 8		RRCID -> 176838		COMPL. DATE 01/12/2000		TOTAL DEPTH 11910		PERF.11148 - 11276	
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1691	2	N	-0-					-0-	
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1531	2	N	-0-					-0-	
05	1674	N	1606	-0-	-68	-0-	-0-	-0-	80	1	1526	2	N	-0-					-0-	
06	1680	N	1543	-0-	-137	-0-	-0-	-0-	78	1	1465	2	N	-0-					-0-	
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1598	2	N	-0-					-0-	
*08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1570	2	N	-0-					-0-	
REED "R"											WELL #: 2		RRCID -> 185843		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 12254		PERF.11764 - 12056	
03	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	2530	2	N	-0-					-0-	
04	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	2595	2	N	-0-					-0-	
05	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	2639	2	N	-0-					-0-	
06	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	2544	2	N	-0-					-0-	
07	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	2617	2	N	-0-					-0-	
08	2511	N	2506	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	128	1	2378	2	N	-0-					-0-	
THOMPSON, MILDRED "A"											WELL #: 3		RRCID -> 192731		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11720 - 12250	
03	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	2317	2	N	-0-					-0-	
04	2400	N	2391	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	118	1	2273	2	N	-0-					-0-	
05	2356	N	2167	-0-	-189	-0-	-0-	-0-	108	1	2059	2	N	-0-					-0-	
06	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	2328	2	N	-0-					-0-	
07	2480	N	2396	-0-	-84	-0-	-0-	-0-	118	1	2278	2	N	-0-					-0-	
08	2170	N	2143	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	109	1	2034	2	N	-0-					-0-	
EVERETT											WELL #: 10H		RRCID -> 229922		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 11667		PERF.12158 - 14454	
03	13392	X	13074	-0-	-318	-0-	-0-	-0-	642	1	12432	2	N	-0-					-0-	
04	13770	X	10691	-0-	-3079	-0-	-0-	-0-	555	1	10136	2	N	-0-					-0-	
05	14229	X	10172	-0-	-4057	-0-	-0-	-0-	533	1	9639	2	N	-0-					-0-	
06	13770	X	9531	-0-	-4239	-0-	-0-	-0-	509	1	9022	2	N	-0-					-0-	
07	14229	X	9646	-0-	-4583	-0-	-0-	-0-	506	1	9140	2	N	-0-					-0-	
08	13082	X	8294	-0-	-4788	-0-	-0-	-0-	453	1	7841	2	N	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
RIVIERA OPERATING, LLC															
THOMPSON, MILDRED															
WELL #: 12H RRCID -> 234559 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.12102 - 14931															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
03	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	348 1	6502 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
04	6930 X	5813	-0-	-1117	-0-	315 1	5498 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
05	7378 X	5706	-0-	-1672	-0-	309 1	5397 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
06	7140 X	6686	-0-	-454	-0-	367 1	6319 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
07	7378 X	4865	-0-	-2513	-0-	258 1	4607 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
08	6851 X	4879	-0-	-1972	-0-	267 1	4612 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
MILDRED THOMPSON "A"													WELL #: 4H RRCID -> 245115 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11960 - 13645		
03	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	279 1	5099 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	41		
04	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	306 1	5328 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	41		
05	5549 X	4821	-0-	-728	-0-	266 1	4555 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	41		
06	5370 X	5100	-0-	-270	-0-	287 1	4813 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	41		
07	5580 X	5361	-0-	-219	-0-	294 1	5067 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	41		
*08	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	314 1	5619 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	41		
THOMPSON, MILDRED													WELL #: 13H RRCID -> 249225 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11631 PERF.12144 - 14840		
03	10853 X	10853	-0-	-0-	-0-	513 1	10340 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	115		
04	9804 X	9804	-0-	-0-	-0-	483 1	9321 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	115		
05	10680 X	10680	-0-	-0-	-0-	531 1	10149 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	115		
06	10500 X	9739	-0-	-761	-0-	493 1	9246 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	115		
07	10850 X	9513	-0-	-1337	-0-	470 1	9043 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	115		
08	10850 X	7463	-0-	-3387	-0-	381 1	7082 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	115		
EVERETT													WELL #: 12H RRCID -> 255705 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11910 - 14210		
03	7409 X	6201	-0-	-1208	-0-	293 1	5908 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
04	7170 X	4605	-0-	-2565	-0-	227 1	4378 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
05	6975 X	6622	-0-	-353	-0-	329 1	6293 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
06	6600 X	6249	-0-	-351	-0-	316 1	5933 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
07	6820 X	5930	-0-	-890	-0-	293 1	5637 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
08	6634 X	3118	-0-	-3516	-0-	159 1	2959 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
MILDRED THOMPSON "A"													WELL #: 11 RRCID -> 256522 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13546 PERF.11820 - 13100		
03	4154 X	3560	-0-	-594	-0-	168 1	3392 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
04	4020 X	3764	-0-	-256	-0-	186 1	3578 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
05	4154 X	3679	-0-	-475	-0-	183 1	3496 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
06	3630 X	3293	-0-	-337	-0-	167 1	3126 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
07	3875 X	3867	-0-	-8	-0-	191 1	3676 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
08	3875 X	3644	-0-	-231	-0-	186 1	3458 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
MILDRED THOMPSON GU													WELL #: 15 RRCID -> 257388 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11304 - 12785		
03	5394 X	4156	-0-	-1238	-0-	196 1	3960 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
04	5220 X	4728	-0-	-492	-0-	233 1	4495 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
05	4681 X	4420	-0-	-261	-0-	220 1	4200 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
06	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	254 1	4762 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
07	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	242 1	4657 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
*08	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	266 1	4952 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
MILDRED THOMPSON GU													WELL #: 16 RRCID -> 257392 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11376 - 12730		
03	3844 X	3811	-0-	-33	-0-	180 1	3631 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
04	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	188 1	3624 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
05	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	192 1	3674 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
06	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	188 1	3524 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
07	3937 X	3657	-0-	-280	-0-	181 1	3476 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
08	3937 X	3680	-0-	-257	-0-	188 1	3492 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
RIVIERA OPERATING, LLC														
MILDRED THOMPSON "A"														
WELL #: 6H RRCID -> 257531 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12180 - 15440														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE
03	14510 X	14510	-0-	-0-	-0-	707 1	13730 2	N	66	188 1				156
04	13007 X	13007	-0-	-0-	-0-	73 9	12337 2	N	1					157
05	9971 X	9971	-0-	-0-	-0-	669 1	9388 2	N	57					214
06	8325 X	8325	-0-	-0-	-0-	1 9	7875 2	N	-0-					214
07	9815 X	9815	-0-	-0-	-0-	520 1	9301 2	N	-0-					214
*08	8897 X	8897	-0-	-0-	-0-	63 9	8414 2	N	-0-					214
						450 1								
						514 1								
						483 1								
MILDRED THOMPSON WELL #: 11 RRCID -> 258442 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11385 - 12628														
03	2356 N	2227	-0-	-129	-0-	105 1	2122 2	Y	-0-					-0-
04	2190 N	2132	-0-	-58	-0-	105 1	2027 2	Y	-0-					-0-
05	2294 N	2117	-0-	-177	-0-	105 1	2012 2	Y	-0-					-0-
06	2160 N	2029	-0-	-131	-0-	103 1	1926 2	Y	-0-					-0-
07	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	110 1	2122 2	Y	-0-					-0-
*08	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	111 1	2060 2	Y	-0-					-0-
B E QUINN-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258867 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10600 - 14626														
03	11160 X	10095	-0-	-1065	-0-	455 1	9640 2	N	-0-					-0-
04	10869 X	10869	-0-	-0-	-0-	487 1	10382 2	N	-0-					-0-
05	11160 X	10887	-0-	-273	-0-	494 1	10393 2	N	-0-					-0-
06	10470 X	10416	-0-	-54	-0-	494 1	9922 2	N	-0-					-0-
07	11222 X	9995	-0-	-1227	-0-	509 1	9486 2	N	-0-					-0-
08	11222 X	10496	-0-	-726	-0-	514 1	9982 2	N	-0-					-0-
THOMPSON, MILDRED WELL #: 17 RRCID -> 258871 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720														
03	4433 X	3958	-0-	-475	-0-	187 1	3771 2	Y	-0-					-0-
04	4380 X	1233	-0-	-3147	-0-	61 1	1172 2	Y	-0-					-0-
05	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-			Y	-0-					-0-
06	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	236 1	4424 2	Y	-0-					-0-
07	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	218 1	4192 2	Y	-0-					-0-
08	3968 X	3950	-0-	-18	-0-	202 1	3748 2	Y	-0-					-0-
THOMPSON, MILDRED WELL #: 21 RRCID -> 260583 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814														
03	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	130 1	2611 2	Y	-0-					-0-
04	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	128 1	2467 2	Y	-0-					-0-
05	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	133 1	2537 2	Y	-0-					-0-
06	2640 N	2538	-0-	-102	-0-	128 1	2410 2	Y	-0-					-0-
07	2697 N	2556	-0-	-141	-0-	126 1	2430 2	Y	-0-					-0-
*08	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	181 1	3364 2	Y	-0-					-0-
P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262213 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10603 - 14124														
03	9796 X	9371	-0-	-425	-0-	422 1	8949 2	N	-0-					-0-
04	9330 X	9116	-0-	-214	-0-	408 1	8708 2	N	-0-					-0-
05	9641 X	9432	-0-	-209	-0-	428 1	9004 2	N	-0-					-0-
06	9150 X	8939	-0-	-211	-0-	424 1	8515 2	N	-0-					-0-
07	9424 X	8607	-0-	-817	-0-	438 1	8169 2	N	-0-					-0-
08	9424 X	9089	-0-	-335	-0-	445 1	8644 2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
RIVIERA OPERATING, LLC														
L O NETTLES-QUINN (SA)														
WELL #: 1H RRCID -> 262505 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 12686														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	5580 X	4236	-0-	-1344	-0-	191	1	4045	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	5220 X	4347	-0-	-873	-0-	195	1	4152	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	5239 X	4551	-0-	-688	-0-	207	1	4344	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	5040 X	4400	-0-	-640	-0-	209	1	4191	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	5146 X	4336	-0-	-810	-0-	221	1	4115	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	4557 X	4049	-0-	-508	-0-	198	1	3851	2	N	-0-	-0-	-0-	
L O NETTLES-MILES (SA)														
WELL #: 1H RRCID -> 263117 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10692 - 15022														
03	9424 X	8165	-0-	-1259	-0-	368	1	7797	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	9030 X	7997	-0-	-1033	-0-	358	1	7639	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	9300 X	8084	-0-	-1216	-0-	367	1	7717	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	382	1	7677	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	8277 X	7827	-0-	-450	-0-	398	1	7429	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	8277 X	7957	-0-	-320	-0-	389	1	7568	2	N	-0-	-0-	-0-	
BURLESON-MCBAY														
WELL #: 7H RRCID -> 265699 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 14360														
03	7192 X	6799	-0-	-393	-0-	300	1	6366	2	Y	121	134	1	63
						133	9							
04	6720 X	6341	-0-	-379	-0-	284	1	6057	2	Y	-0-	-0-	-0-	63
05	7130 X	6002	-0-	-1128	-0-	269	1	5660	2	Y	66			129
						73	9							
06	6900 X	5669	-0-	-1231	-0-	266	1	5344	2	Y	54			183
						59	9							
07	7130 X	6342	-0-	-788	-0-	323	1	6019	2	Y	-0-	-0-	-0-	183
*08	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	330	1	6421	2	Y	-0-	-0-	-0-	183
MCFERRAN U-BURLESON MCBAY U														
WELL #: 1HA RRCID -> 284175 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10582 - 15902														
03	145297 X	93999	-0-	-51298	-0-	4245	1	89670	2	N	76	185	1	64
						84	9							
04	140610 X	84376	-0-	-56234	-0-	3792	1	80559	2	N	23			87
						25	9							
05	123318 X	74286	-0-	-49032	-0-	3384	1	70874	2	N	25			112
						28	9							
06	109200 X	70846	-0-	-38354	-0-	3370	1	67450	2	N	24			136
						26	9							
07	103788 X	64282	-0-	-39506	-0-	3284	1	60970	2	N	25			161
						28	9							
08	93992 X	63847	-0-	-30145	-0-	3137	1	60684	2	N	24			185
						26	9							
NETTLES U-MCFERRAN LCCO														
WELL #: 1HA RRCID -> 284368 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 11223 PERF.12580 - 18184														
03	108314 X	77804	-0-	-30510	-0-	3504	1	74300	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	104820 X	70718	-0-	-34102	-0-	3168	1	67550	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	98084 X	68441	-0-	-29643	-0-	3107	1	65334	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	86730 X	62742	-0-	-23988	-0-	2974	1	59768	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	84289 X	57573	-0-	-26716	-0-	2931	1	54642	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	77810 X	57433	-0-	-20377	-0-	2810	1	54623	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
STROUD PETROLEUM, INC.												828082								
VICKERY A										WELL #:		1		RRCID -> 233523		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 11785 PERF.10188 - 11098		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
03		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					160			
04		2220 N	1521	-0-	-699	-0-	1521	2			N	-0-					160			
05		2263 N	1761	-0-	-502	-0-	1761	2			N	-0-					160			
06		2370 N	1871	-0-	-499	-0-	1871	2			N	-0-					160			
*07		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					160			
*08		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					160			
WATSON										WELL #:		3		RRCID -> 250680		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9866 - 11155		
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			
ROGERS										WELL #:		3		RRCID -> 250959		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10244 - 11053		
03		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					60			
04		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					60			
05		1674 N	1631	-0-	-43	-0-	1631	2			N	-0-					60			
06		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					60			
07		1674 N	1255	-0-	-419	-0-	1255	2			N	-0-					60			
08		1643 N	808	-0-	-835	-0-	808	2			N	-0-					60			
ROGERS GAS UNIT										WELL #:		4		RRCID -> 256234		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 11404 PERF.10158 - 11202		
03		2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					50			
04		2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					50			
05		1922 X	1403	-0-	-519	-0-	1403	2			N	-0-					50			
06		2250 X	1901	-0-	-349	-0-	1901	2			N	-0-					50			
*07		2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					50			
08		2325 X	1985	-0-	-340	-0-	1985	2			N	-0-					50			
ROGERS GAS UNIT										WELL #:		5		RRCID -> 262891		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10157 - 10878		
03		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					25			
04		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					25			
05		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					25			
06		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					25			
*07		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					25			
08		1674 N	1076	-0-	-598	-0-	1076	2			N	-0-					25			
WATSON										WELL #:		4		RRCID -> 263429		COMPL. DATE 09/28/2010		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10835 - 11167		
03		2635 N	2558	-0-	-77	-0-	2558	2			N	-0-					-0-			
04		2430 N	2086	-0-	-344	-0-	2086	2			N	-0-					-0-			
05		2542 N	2120	-0-	-422	-0-	2120	2			N	-0-					-0-			
06		2490 N	2133	-0-	-357	-0-	2133	2			N	-0-					-0-			
*07		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-			
08		2108 N	2098	-0-	-10	-0-	2098	2			N	-0-					-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
TANOS EXPLORATION II, LLC												835976								
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 176712		COMPL. DATE 04/24/2014		TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 11390		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
03		356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	356	2					Y		-0-				-0-
04		330 N	314	-0-	-16	-0-	-0-	314	2					Y		-0-				-0-
05		341 N	319	-0-	-22	-0-	-0-	319	2					Y		-0-				-0-
06		330 N	285	-0-	-45	-0-	-0-	285	2					Y		-0-				-0-
07		310 N	282	-0-	-28	-0-	-0-	282	2					Y		-0-				-0-
08		310 N	270	-0-	-40	-0-	-0-	270	2					Y		-0-				-0-
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #:		3		RRCID -> 181193		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 11080 - 11465		
03		256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	256	2					Y		-0-				-0-
04		240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	240	2					Y		-0-				-0-
05		232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	232	2					Y		-0-				-0-
06		218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	218	2					Y		-0-				-0-
07		305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	305	2					Y		-0-				-0-
*08		270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	2					Y		-0-				-0-
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #:		4		RRCID -> 185844		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 11184		
03		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	-0-	1755	2					N		-0-				-0-
04		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	-0-	2358	2					N		-0-				-0-
05		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	-0-	2327	2					N		-0-				-0-
06		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	-0-	2083	2					N		-0-				-0-
07		2449 N	2226	-0-	-223	-0-	-0-	2226	2					N		-0-				-0-
08		2325 N	2193	-0-	-132	-0-	-0-	2193	2					N		-0-				-0-
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #:		5		RRCID -> 194791		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 11552 PERF. 10374 - 11445		
03		112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	2					Y		-0-				-0-
04		139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	2					Y		-0-				-0-
05		155 N	145	-0-	-10	-0-	-0-	145	2					Y		-0-				-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-							Y		-0-				-0-
07		168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	2					Y		-0-				-0-
*08		177 X	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2					Y		-0-				-0-
SIMS, ALTON										WELL #:		1L		RRCID -> 198180		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 11694 PERF. 10032 - 10366		
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-							Y		-0-				1
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-							Y		-0-				1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-				1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-				1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-				1
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-				1
SIMS, ALTON										WELL #:		2L		RRCID -> 201633		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 11841 PERF. 10070 - 11139		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		1				1
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				1
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				1
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				1
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				1
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				1
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #:		6		RRCID -> 202100		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 10983 - 11155		
03		336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	336	2					Y		-0-				-0-
04		300 N	267	-0-	-33	-0-	-0-	267	2					Y		-0-				-0-
05		310 N	277	-0-	-33	-0-	-0-	277	2					Y		-0-				-0-
06		370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	370	2					Y		-0-				-0-
07		281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	281	2					Y		-0-				-0-
*08		375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	375	2					Y		-0-				-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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	150 N	-0-	-0-	-150	-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-	

SIMS, ALTON		WELL #: 3L		RRCID -> 205583		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 11833		PERF.11350 - 11450	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

SIMS, ALTON		WELL #: 5L		RRCID -> 206077		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11243 - 11440	
03	1271 N	1155	-0-	-116	-0-	1155 2		Y	-0-	1	
04	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2		Y	-0-	1	
05	1147 N	1138	-0-	-9	-0-	1138 2		Y	-0-	1	
06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2		Y	-0-	1	
07	1271 N	1259	-0-	-12	-0-	1259 2		Y	-0-	1	
*08	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2		Y	-0-	1	

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 206522		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 11767		PERF.10961 - 11388	
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-	

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 208294		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 11836		PERF.11164 - 11495	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	210 N	-0-	-0-	-210	-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-	

DOSS GU		WELL #: 1		RRCID -> 210251		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10603 - 11800	
03	14B2 EXT	2224	-0-	2224	7432	2224 2		N	-0-	7	
04	14B2 EXT	2037	-0-	2037	9469	2037 2		N	-0-	7	
05	10971 X	1502	-0-	-9469	-0-	1502 2		N	-0-	7	
06	2160 N	1133	-0-	-1027	-0-	1133 2		N	-0-	7	
07	2108 N	1325	-0-	-783	-0-	1325 2		N	-0-	7	
08	1488 N	1290	-0-	-198	-0-	1290 2		N	-0-	7	

DOSS GU		WELL #: 2		RRCID -> 212513		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9856 - 11407	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
TANOS EXPLORATION II, LLC														
SIMS, ALTON														
WELL #: 6L RRCID -> 212863 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11317 - 11696														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE			CODE		M	PROD		CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-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-
DOSS GU WELL #: 3 RRCID -> 212898 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11100 - 11384														
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	389	2		Y	-0-			-0-
04	750 N	263	-0-	-487	-0-	-0-	263	2		Y	-0-			-0-
05	341 N	303	-0-	-38	-0-	-0-	303	2		Y	-0-			-0-
06	390 N	255	-0-	-135	-0-	-0-	255	2		Y	-0-			-0-
07	279 N	247	-0-	-32	-0-	-0-	247	2		Y	-0-			-0-
08	310 N	231	-0-	-79	-0-	-0-	231	2		Y	-0-			-0-
DOSS GU WELL #: 4 RRCID -> 214889 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 11544														
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2		Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	223	2		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	96	-0-	96	-0-	-0-	96	2		Y	-0-			-0-
DOSS GU WELL #: 5 RRCID -> 216622 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11388 - 12678														
03	3658 X	3603	-0-	-55	-0-	-0-	3603	2		Y	-0-			-0-
04	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	-0-	3765	2		Y	-0-			-0-
05	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	-0-	3649	2		Y	-0-			-0-
06	3480 X	3415	-0-	-65	-0-	-0-	3415	2		Y	-0-			-0-
07	3658 X	3637	-0-	-21	-0-	-0-	3637	2		Y	-0-			-0-
08	3906 X	3589	-0-	-317	-0-	-0-	3589	2		Y	-0-			-0-
DOSS GU WELL #: 6 RRCID -> 216676 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11322 - 11561														
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	-0-	910	2		Y	-0-			-0-
04	990 N	829	-0-	-161	-0-	-0-	829	2		Y	-0-			-0-
05	961 N	838	-0-	-123	-0-	-0-	838	2		Y	-0-			-0-
06	870 N	780	-0-	-90	-0-	-0-	780	2		Y	-0-			-0-
07	868 N	788	-0-	-80	-0-	-0-	788	2		Y	-0-			-0-
08	837 N	758	-0-	-79	-0-	-0-	758	2		Y	-0-			-0-
DOSS GU WELL #: 8 RRCID -> 216681 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11314 - 11501														
03	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	-0-	2555	2		Y	-0-			-0-
04	2520 N	2374	-0-	-146	-0-	-0-	2374	2		Y	-0-			-0-
05	2604 N	2100	-0-	-504	-0-	-0-	2100	2		Y	-0-			-0-
06	2460 N	2391	-0-	-69	-0-	-0-	2391	2		Y	-0-			-0-
07	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	-0-	2540	2		Y	-0-			-0-
*08	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	-0-	2287	2		Y	-0-			-0-
RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217214 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 11104														
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC															
DOSS GU															

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
TANOS EXPLORATION II, LLC															
RICKARD GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 230654 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10928 - 11244															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			5
REED, BOBBY GAS UNIT															
WELL #: 12 RRCID -> 231657 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11318 - 12610															
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-
DOSS GU															
WELL #: 13 RRCID -> 231668 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11064 - 11320															
03	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2				Y	-0-			5
04	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2				Y	-0-			5
05	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2				Y	-0-			5
06	3240 X	3072	-0-	-168	-0-	3071	2	1	9		Y	-1			6
07	3348 X	3335	-0-	-13	-0-	3335	2				Y	-0-			6
08	3658 X	3471	-0-	-187	-0-	3471	2				Y	-0-			6
SIMS, ALTON															
WELL #: 9 RRCID -> 231689 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11252 - 11468															
03	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2				Y	-0-			1
04	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2				Y	-0-			1
05	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2				Y	-0-			1
06	2070 N	1866	-0-	-204	-0-	1866	2				Y	-0-			1
07	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2				Y	-0-			1
08	2263 N	2143	-0-	-120	-0-	2143	2				Y	-0-			1
REED, BOBBY GAS UNIT															
WELL #: 13 RRCID -> 232491 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11280 - 12668															
03	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2				Y	-0-			-0-
04	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2				Y	-0-			-0-
05	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2				Y	-0-			-0-
06	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2				Y	-0-			-0-
07	1736 N	1637	-0-	-99	-0-	1637	2				Y	-0-			-0-
08	2139 N	1142	-0-	-997	-0-	1142	2				Y	-0-			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT															
WELL #: 14 RRCID -> 232492 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 12626															
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2				Y	-0-			-0-
04	750 N	633	-0-	-117	-0-	633	2				Y	-0-			-0-
05	744 N	598	-0-	-146	-0-	598	2				Y	-0-			-0-
06	720 N	576	-0-	-144	-0-	576	2				Y	-0-			-0-
07	651 N	567	-0-	-84	-0-	567	2				Y	-0-			-0-
08	589 N	547	-0-	-42	-0-	547	2				Y	-0-			-0-
DOSS GU															
WELL #: 14 RRCID -> 233043 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426															
03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2				Y	-0-			-0-
04	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2				Y	-0-			-0-
05	1953 N	1847	-0-	-106	-0-	1847	2				Y	-0-			-0-
06	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2				Y	-0-			-0-
07	1953 N	1685	-0-	-268	-0-	1685	2				Y	-0-			-0-
*08	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2				Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
TANOS EXPLORATION II, LLC															
SIMS, ALTON															
WELL #: 12													RRCID -> 233489		
COMPL. DATE 11/16/2007													TOTAL DEPTH 13050		
PERF.11297 - 12852															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-			-0-
04		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-			-0-
05		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-			-0-
06		1650 N	1570	-0-	-80	-0-	1570	2			Y	-0-			-0-
07		2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			Y	-0-			-0-
*08		3100 N	3464	-0-	364	364	3464	2			Y	-0-			-0-

DOSS GU													WELL #: 15		
RRCID -> 233628													COMPL. DATE 08/18/2007		
TOTAL DEPTH 11850													PERF.11232 - 11456		
03		2700 N	2133	-0-	-567	-0-	2133	2			Y	-0-			-0-
04		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			Y	-0-			-0-
05		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			Y	-0-			-0-
06		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			Y	-0-			-0-
07		2263 N	2228	-0-	-35	-0-	2228	2			Y	-0-			-0-
08		2294 N	1785	-0-	-509	-0-	1785	2			Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT													WELL #: 8		
RRCID -> 233670													COMPL. DATE 06/19/2014		
TOTAL DEPTH 13250													PERF.11058 - 13188		
03		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-			-0-
04		60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-			-0-
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
07		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-

DOSS GU													WELL #: 12		
RRCID -> 233693													COMPL. DATE 10/19/2007		
TOTAL DEPTH 13200													PERF.11498 - 13150		
03		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-			-0-
04		1680 N	1577	-0-	-103	-0-	1577	2			Y	-0-			-0-
05		1798 N	1587	-0-	-211	-0-	1587	2			Y	-0-			-0-
06		1620 N	1527	-0-	-93	-0-	1527	2			Y	-0-			-0-
07		1643 N	1365	-0-	-278	-0-	1365	2			Y	-0-			-0-
08		1581 N	1503	-0-	-78	-0-	1503	2			Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT													WELL #: 4		
RRCID -> 233784													COMPL. DATE 11/20/2014		
TOTAL DEPTH 12093													PERF.11184 - 11214		
03		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-			5
04		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-			5
05		1271 N	1242	-0-	-29	-0-	1242	2			Y	-0-			5
06		1230 N	1189	-0-	-41	-0-	1188	2	1	9	Y	-1			6
07		1271 N	1165	-0-	-106	-0-	1165	2			Y	-0-			6
08		1240 N	1154	-0-	-86	-0-	1154	2			Y	-0-			6

SIMS, ALTON													WELL #: 14		
RRCID -> 235758													COMPL. DATE 05/06/2014		
TOTAL DEPTH 13250													PERF.11224 - 11436		
03		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-			1
04		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-			1
05		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-			1
06		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-			1
07		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-			1
*08		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			Y	-0-			1

SIMS, ALTON													WELL #: 15		
RRCID -> 235839													COMPL. DATE 01/10/2008		
TOTAL DEPTH 13325													PERF.11304 - 12736		
03		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-			1
04		1500 N	1024	-0-	-476	-0-	1024	2			Y	-0-			1
05		1953 N	1155	-0-	-798	-0-	1155	2			Y	-0-			1
06		1620 N	1091	-0-	-529	-0-	1091	2			Y	-0-			1
07		1054 N	1051	-0-	-3	-0-	1051	2			Y	-0-			1
08		1147 N	970	-0-	-177	-0-	970	2			Y	-0-			1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
TANOS EXPLORATION II, LLC														
REED, BOBBY GAS UNIT														

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
TANOS EXPLORATION II, LLC														
RICKARD GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 241392 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-			-0-
04	1560 N	1432	-0-	-128	-0-	1432	2			Y	-0-			-0-
05	1612 N	1537	-0-	-75	-0-	1537	2			Y	-0-			-0-
06	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-			-0-
07	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-			-0-
*08	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT														
WELL #: 24 RRCID -> 241538 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692														
03	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			Y	-0-			-0-
04	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			Y	-0-			-0-
05	3472 X	3272	-0-	-200	-0-	3272	2			Y	-0-			-0-
06	3360 X	3282	-0-	-78	-0-	3282	2			Y	-0-			-0-
07	3472 X	3018	-0-	-454	-0-	3018	2			Y	-0-			-0-
08	3720 X	3283	-0-	-437	-0-	3283	2			Y	-0-			-0-
SIMS, ALTON														
WELL #: 11 RRCID -> 241543 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956														
03	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-			-0-
04	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			Y	-0-			-0-
05	1984 N	1511	-0-	-473	-0-	1511	2			Y	-0-			-0-
06	2070 N	1212	-0-	-858	-0-	1212	2			Y	-0-			-0-
07	2325 N	2030	-0-	-295	-0-	2030	2			Y	-0-			-0-
*08	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-			-0-
SIMS, ALTON														
WELL #: 20 RRCID -> 241544 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760														
03	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2345	2	47	9	Y	43			111
04	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2476	2	8	9	Y	7			118
05	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2411	2	9	9	Y	8			126
06	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2360	2	3	9	Y	3	107	1	22
07	2232 N	2101	-0-	-131	-0-	2091	2	10	9	Y	9			31
08	2418 N	1849	-0-	-569	-0-	1848	2	1	9	Y	1			32
RICKARD GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 241636 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 12816														
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-			16
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-			16
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-			16
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	551	2	3	9	Y	3	16	1	3
07	465 N	50	-0-	-415	-0-	50	2			Y	-0-			3
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			3
RICKARD GAS UNIT														
WELL #: 14 RRCID -> 241640 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 13292														
03	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-			5
04	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-			5
05	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-			5
06	1230 N	755	-0-	-475	-0-	755	2			Y	-0-			5
07	1333 N	987	-0-	-346	-0-	987	2			Y	-0-			5
*08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-			5
REED, BOBBY GAS UNIT														
WELL #: 23 RRCID -> 241658 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606														
03	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-			-0-
04	2790 N	2698	-0-	-92	-0-	2698	2			Y	-0-			-0-
05	2573 N	2402	-0-	-171	-0-	2402	2			Y	-0-			-0-
06	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-			-0-
07	2790 N	2178	-0-	-612	-0-	2178	2			Y	-0-			-0-
08	2790 X	2258	-0-	-532	-0-	2258	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
TANOS EXPLORATION II, LLC														
REED, BOBBY GAS UNIT														
WELL #: 20										RRCID -> 241659		COMPL. DATE 07/31/2014		
										TOTAL		DEPTH 14714		
										PERF.11229		- 14693		
M	0	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
03		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2		Y	-0-			-0-
04		1170 N	1058	-0-	-112	-0-	1058	2		Y	-0-			-0-
05		1116 N	1047	-0-	-69	-0-	1047	2		Y	-0-			-0-
06		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2		Y	-0-			-0-
07		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2		Y	-0-			-0-
*08		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 241739		
										COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 13458		
										PERF.11147		- 12960		
03		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		Y	-0-			16
04		1110 N	785	-0-	-325	-0-	785	2		Y	-0-			16
05		899 N	765	-0-	-134	-0-	765	2		Y	-0-			16
06		1020 N	837	-0-	-183	-0-	835	2	2	9	Y	2	15 1	3
07		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1269	2	2	9	Y	2		5
*08		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2		Y	-0-			5

SIMS, ALTON										WELL #: 10		RRCID -> 241764		
										COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 13170		
										PERF.11352		- 12986		
03		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2		Y	-0-			-0-
04		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2		Y	-0-			-0-
05		2201 N	2019	-0-	-182	-0-	2019	2		Y	-0-			-0-
06		2130 N	2052	-0-	-78	-0-	2052	2		Y	-0-			-0-
07		2294 N	2022	-0-	-272	-0-	2022	2		Y	-0-			-0-
08		2294 X	1929	-0-	-365	-0-	1929	2		Y	-0-			-0-

DOSS GU										WELL #: 16		RRCID -> 241770		
										COMPL. DATE 06/12/2014		TOTAL DEPTH 13250		
										PERF.12424		- 13096		
03		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		Y	-0-			-0-
04		750 N	693	-0-	-57	-0-	693	2		Y	-0-			-0-
05		806 N	623	-0-	-183	-0-	623	2		Y	-0-			-0-
06		750 N	584	-0-	-166	-0-	584	2		Y	-0-			-0-
07		713 N	630	-0-	-83	-0-	630	2		Y	-0-			-0-
*08		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #: 25		RRCID -> 241814		
										COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 13000		
										PERF.11262		- 12724		
03		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2		Y	-0-			-0-
04		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2		Y	-0-			-0-
05		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2		Y	-0-			-0-
06		1980 N	1958	-0-	-22	-0-	1958	2		Y	-0-			-0-
07		2077 N	2013	-0-	-64	-0-	2013	2		Y	-0-			-0-
08		2077 N	2020	-0-	-57	-0-	2020	2		Y	-0-			-0-

DOSS GU										WELL #: 22		RRCID -> 243428		
										COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 13245		
										PERF.11276		- 13128		
03		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2		Y	-0-			-0-
04		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2		Y	-0-			-0-
05		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2		Y	-0-			-0-
06		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2		Y	-0-			-0-
07		2232 N	2098	-0-	-134	-0-	2098	2		Y	-0-			-0-
08		2108 N	1989	-0-	-119	-0-	1989	2		Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT										WELL #: 15		RRCID -> 243451		
										COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 13185		
										PERF.11367		- 12917		
03		3100 N	2471	-0-	-629	-0-	4359	2471	2		Y	-0-		16
04		3000 N	2315	-0-	-685	-0-	3674	2315	2		Y	-0-		16
05		3100 N	2194	-0-	-906	-0-	2768	2194	2		Y	-0-		16
06		3000 N	2301	-0-	-699	-0-	2069	2300	2	1	9	Y	1	3
07		3100 N	2177	-0-	-923	-0-	1146	2175	2	2	9	Y	2	5
*08		3100 N	2264	-0-	-836	-0-	310	2264	2		Y	-0-		5

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY				CNTY: FREESTONE															
TANOS EXPLORATION II, LLC																													
DOSS GU										WELL #: 21				RRCID -> 243477				COMPL. DATE 04/17/2008				TOTAL DEPTH 13210				PERF.11368 - 13090			
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	AMT	BALANCE									
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-			1220	2			Y	-0-						-0-									
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-			1442	2			Y	-0-						-0-									
05	1488	N	1166	-0-	-322	-0-			1166	2			Y	-0-						-0-									
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-			1226	2			Y	-0-						-0-									
07	1488	N	1278	-0-	-210	-0-			1278	2			Y	-0-						-0-									
*08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-			1472	2			Y	-0-						-0-									
DOSS GU										WELL #: 23				RRCID -> 243479				COMPL. DATE 06/07/2008				TOTAL DEPTH 13005				PERF.12380 - 12716			
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-			685	2			Y	-0-						1									
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-			678	2			Y	-0-						1									
05	682	N	670	-0-	-12	-0-			670	2			Y	-0-						1									
06	660	N	587	-0-	-73	-0-			587	2			Y	-0-						1									
07	713	N	582	-0-	-131	-0-			582	2			Y	-0-						1									
08	682	N	534	-0-	-148	-0-			534	2			Y	-0-						1									
DOSS GU										WELL #: 25				RRCID -> 243497				COMPL. DATE 09/13/2008				TOTAL DEPTH 13220				PERF.11164 - 12996			
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-			1718	2			Y	-0-						-0-									
04	1710	N	1662	-0-	-48	-0-			1662	2			Y	-0-						-0-									
05	1736	N	1590	-0-	-146	-0-			1590	2			Y	-0-						-0-									
06	1650	N	1522	-0-	-128	-0-			1522	2			Y	-0-						-0-									
07	1705	N	1405	-0-	-300	-0-			1405	2			Y	-0-						-0-									
08	1581	N	1324	-0-	-257	-0-			1324	2			Y	-0-						-0-									
RICKARD GAS UNIT										WELL #: 2				RRCID -> 243500				COMPL. DATE 08/01/2008				TOTAL DEPTH 13180				PERF.11082 - 12930			
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-			1424	2			Y	-0-						-0-									
04	1350	N	1275	-0-	-75	-0-			1275	2			Y	-0-						-0-									
05	1364	N	1318	-0-	-46	-0-			1318	2			Y	-0-						-0-									
06	1350	N	1232	-0-	-118	-0-			1232	2			Y	-0-						-0-									
07	1333	N	1106	-0-	-227	-0-			1106	2			Y	-0-						-0-									
*08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-			1234	2			Y	-0-						-0-									
RICKARD GAS UNIT										WELL #: 16				RRCID -> 243501				COMPL. DATE 11/03/2008				TOTAL DEPTH 13210				PERF.11084 - 12978			
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-			969	2			Y	-0-						-0-									
04	900	N	889	-0-	-11	-0-			889	2			Y	-0-						-0-									
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-			899	2			Y	-0-						-0-									
06	930	N	885	-0-	-45	-0-			885	2			Y	-0-						-0-									
07	930	N	860	-0-	-70	-0-			860	2			Y	-0-						-0-									
08	899	N	800	-0-	-99	-0-			800	2			Y	-0-						-0-									
RICKARD GAS UNIT										WELL #: 9				RRCID -> 245006				COMPL. DATE 11/13/2008				TOTAL DEPTH 13310				PERF.11302 - 11539			
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-			1078	2			Y	-0-						-0-									
04	1050	N	1020	-0-	-30	-0-			1020	2			Y	-0-						-0-									
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-			1015	2			Y	-0-						-0-									
06	1050	N	1008	-0-	-42	-0-			1008	2			Y	-0-						-0-									
07	1054	N	1000	-0-	-54	-0-			1000	2			Y	-0-						-0-									
08	1023	N	1010	-0-	-13	-0-			1010	2			Y	-0-						-0-									
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #: 16				RRCID -> 245118				COMPL. DATE 08/31/2008				TOTAL DEPTH 13035				PERF.11283 - 12724			
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-			2032	2			N	-0-						-0-									
04	1740	N	1738	-0-	-2	-0-			1738	2			N	-0-						-0-									
05	1922	N	1591	-0-	-331	-0-			1591	2			N	-0-						-0-									
06	1980	N	1925	-0-	-55	-0-			1925	2			N	-0-						-0-									
07	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-			1877	2			N	-0-						-0-									
*08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-			1740	2			N	-0-						-0-									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC															
SIMS, ALTON															

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)															CNTY: FREESTONE	
TANOS EXPLORATION II, LLC																
REED, BOBBY GAS UNIT																
WELL #: 26															RRCID -> 251744	
COMPL. DATE 02/13/2009															TOTAL	
DEPTH 13007															PERF.11404 - 11450	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-				-0-	
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-				-0-	
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-				-0-	
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-				-0-	
07	713 N	696	-0-	-17	-0-	696	2			Y	-0-				-0-	
08	713 N	681	-0-	-32	-0-	681	2			Y	-0-				-0-	
REED, BOBBY GAS UNIT																
WELL #: 31															RRCID -> 252351	
COMPL. DATE 03/01/2009															TOTAL	
DEPTH 12000															PERF.11450 - 11764	
03	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-				-0-	
04	1860 N	1857	-0-	-3	-0-	1857	2			Y	-0-				-0-	
05	1922 N	1888	-0-	-34	-0-	1888	2			Y	-0-				-0-	
06	1860 N	1831	-0-	-29	-0-	1831	2			Y	-0-				-0-	
07	1922 N	1575	-0-	-347	-0-	1575	2			Y	-0-				-0-	
08	1891 N	1606	-0-	-285	-0-	1606	2			Y	-0-				-0-	
DOSS GAS UNIT																
WELL #: 24															RRCID -> 252358	
COMPL. DATE 04/17/2009															TOTAL	
DEPTH 11900															PERF.11403 - 11473	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
RICKARD GAS UNIT																
WELL #: 17															RRCID -> 252904	
COMPL. DATE 12/23/2008															TOTAL	
DEPTH 13500															PERF.10950 - 11236	
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-				5	
04	150 N	72	-0-	-78	-0-	72	2			Y	-0-				5	
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-				5	
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-				5	
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-				5	
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-				5	
DOSS GAS UNIT																
WELL #: 27															RRCID -> 253481	
COMPL. DATE 05/17/2014															TOTAL	
DEPTH 11950															PERF.11293 - 11528	
03	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			Y	-0-				-0-	
04	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			Y	-0-				-0-	
05	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-				-0-	
06	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-				-0-	
07	1860 N	1847	-0-	-13	-0-	1847	2			Y	-0-				-0-	
08	1953 N	1855	-0-	-98	-0-	1855	2			Y	-0-				-0-	
SIMS, ALTON																
WELL #: 27															RRCID -> 253482	
COMPL. DATE 05/29/2009															TOTAL	
DEPTH 11950															PERF.11272 - 11462	
03	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-				2	
04	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-				2	
05	1023 N	996	-0-	-27	-0-	996	2			Y	-0-				2	
06	990 N	921	-0-	-69	-0-	921	2			Y	-0-				2	
07	1054 N	990	-0-	-64	-0-	990	2			Y	-0-				2	
08	961 N	943	-0-	-18	-0-	943	2			Y	-0-				2	
SIMS, ALTON																
WELL #: 25															RRCID -> 254058	
COMPL. DATE 10/16/2009															TOTAL	
DEPTH 13175															PERF.11316 - 13058	
03	3100 N	3543	-0-	443	443	3543	2			Y	-0-				1	
04	2830 X	2387	-0-	-443	-0-	2387	2			Y	-0-				1	
05	2387 X	2109	-0-	-278	-0-	2109	2			Y	-0-				1	
06	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			Y	-0-				1	
07	2387 X	2224	-0-	-163	-0-	2224	2			Y	-0-				1	
08	2232 X	2025	-0-	-207	-0-	2025	2			Y	-0-				1	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY										CNTY: FREESTONE															
TANOS EXPLORATION II, LLC										NON-ASSOCIATED																									
DOSS GAS UNIT										WELL #: 30										RRCID -> 254074				COMPL. DATE 01/02/2009				TOTAL DEPTH 13252				PERF.11351 - 11616			
										32950 285																									
										//CONT.// 835976																									
										//CONT.// 835976																									
										WELL #: 30																									
										RRCID -> 254074																									
										COMPL. DATE 01/02/2009																									
										TOTAL DEPTH 13252																									
										PERF.11351 - 11616																									
																				</															

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY WORTHY GAS UNIT										//CONT.// 32950 285 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										WELL #: 3		RRCID -> 184195		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 12851		PERF. 10758 - 12710	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	190	1	3948	2	Y	3								32
04	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	181	1	3834	2	Y	1								33
05	3937 X	3155	-0-	-782	-0-	181	1	2972	2	Y	2								35
06	3810 X	3595	-0-	-215	-0-	212	1	3383	2	Y	-0-					15	1		20
07	3937 X	3660	-0-	-277	-0-	210	1	3449	2	Y	1					14	1		7
08	3937 X	3191	-0-	-746	-0-	194	1	2996	2	Y	1								8

WORTHY GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 185324		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 12860		PERF. 8516 - 8681	
03	465 N	280	-0-	-185	-0-	13	1	267	2	Y	-0-								7
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	44	1	926	2	Y	-0-								7
05	341 N	214	-0-	-127	-0-	12	1	202	2	Y	-0-								7
06	270 N	205	-0-	-65	-0-	12	1	193	2	Y	-0-					3	1		4
07	992 N	431	-0-	-561	-0-	25	1	406	2	Y	-0-					3	1		1
*08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	27	1	420	2	Y	-0-								1

WORTHY GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 185338		COMPL. DATE 07/29/2001		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 8494 - 12746	
03	6014 X	2871	-0-	-3143	-0-	131	1	2738	2	Y	2								43
04	4770 X	4727	-0-	-43	-0-	213	1	4512	2	Y	2								45
05	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	321	1	5273	2	Y	3								48
06	8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	510	1	8152	2	Y	-0-					6	1		42
*07	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	359	1	5910	2	Y	-0-					2	1		40
08	5611 X	5331	-0-	-280	-0-	325	1	5005	2	Y	1								41

WORTHY GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 187325		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 12912		PERF. 8574 - 12745	
03	6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	317	1	6597	2	Y	4								30
04	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	289	1	6139	2	Y	2								32
05	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	418	1	6869	2	Y	4								36
06	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	276	1	4408	2	Y	-0-					15	1		21
*07	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	255	1	4194	2	Y	1					15	1		7
*08	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	281	1	4326	2	Y	1								8

HUFFMAN "B"										WELL #: 3		RRCID -> 190846		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 13020		PERF. 12830 - 12840	
03	620 N	525	-0-	-95	-0-	24	1	501	2	Y	-0-								8
04	600 N	370	-0-	-230	-0-	17	1	353	2	Y	-0-								8
05	620 N	558	-0-	-62	-0-	32	1	525	2	Y	1					4	1		5
06	510 N	225	-0-	-285	-0-	13	1	212	2	Y	-0-								5
*07	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	64	1	1047	2	Y	-0-								5
*08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	52	1	796	2	Y	-0-					3	1		2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
VALENCIA OPERATING COMPANY				//CONT.//		881167											
WORTHY GAS UNIT				WELL #:		9		RRCID -> 192954		COMPL. DATE 08/03/2002		TOTAL DEPTH 13120		PERF. 8639 - 12910			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1395 N	1082	-0-	-313	-0-			50	1	1031	2	Y	1				12
								1	9								
04	1200 N	993	-0-	-207	-0-			45	1	948	2	Y	-0-				12
05	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-			76	1	1242	2	Y	1				13
								1	9								
06	1050 N	983	-0-	-67	-0-			58	1	925	2	Y	-0-		6	1	7
07	1023 N	653	-0-	-370	-0-			37	1	616	2	Y	-0-		5	1	2
08	1333 N	784	-0-	-549	-0-			48	1	736	2	Y	-0-				2
WORTHY GAS UNIT				WELL #:		8		RRCID -> 192983		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 12980		PERF.12107 - 12810			
03	3012 N	3012	-0-	-0-	-0-			138	1	2872	2	Y	2				12
								2	9								
04	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-			92	1	1944	2	Y	1				13
								1	9								
05	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-			134	1	2204	2	Y	1				14
								1	9								
06	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-			152	1	2433	2	Y	-0-		6	1	8
*07	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-			124	1	2049	2	Y	1		6	1	3
								1	9								
*08	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-			153	1	2363	2	Y	1				4
								1	9								
HUFFMAN "B"				WELL #:		9		RRCID -> 193046		COMPL. DATE 10/19/2002		TOTAL DEPTH 13312		PERF.12230 - 13170			
03	861 N	861	-0-	-0-	-0-			39	1	821	2	Y	1				6
								1	9								
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-			34	1	725	2	Y	-0-				5
05	679 N	679	-0-	-0-	-0-			39	1	638	2	Y	2		3	1	6
								2	9								
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-			49	1	782	2	Y	1				6
								1	9								
*07	956 N	956	-0-	-0-	-0-			55	1	901	2	Y	-0-				6
*08	942 N	942	-0-	-0-	-0-			57	1	884	2	Y	1		3	1	4
								1	9								
HUFFMAN "B"				WELL #:		19		RRCID -> 193052		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13370		PERF.11093 - 13200			
03	3065 N	3065	-0-	-0-	-0-			140	1	2923	2	Y	2				11
								2	9								
04	3000 N	3800	-0-	800	800			171	1	3628	2	Y	1				12
								1	9								
05	3100 N	3014	-0-	-86	714			173	1	2833	2	Y	7		6	1	13
								8	9								
06	3000 N	3811	-0-	811	1525			224	1	3581	2	Y	5				18
								6	9								
*07	6190 X	4665	-0-	-1525	-0-			267	1	4397	2	Y	1				19
								1	9								
*08	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-			266	1	4103	2	Y	2		10	1	11
								2	9								

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY HUFFMAN "B"				//CONT.// 32950 285 881167 WELL #:	4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE									
				RRCID ->	193245	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL	DEPTH	13060	PERF.	8454	-	12910							
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
03		2015	X	1878	-0-	-137		-0-			86 1 1 9			1791	2	Y		1			16
04		1770	X	1693	-0-	-77		-0-			76 1 1 9			1616	2	Y		1			17
05		1643	N	1167	-0-	-476		-0-			67 1 3 9			1097	2	Y		3	8	1	12
06		1830	N	1224	-0-	-606		-0-			72 1 1 9			1151	2	Y		1			13
07		1736	N	1522	-0-	-214		-0-			87 1 1 9			1435	2	Y		-0-			13
*08		1522	N	1522	-0-	-0-		-0-			93 1 1 9			1428	2	Y		1	7	1	7
HUFFMAN "B"					WELL #:	8	RRCID ->	193293	COMPL. DATE	11/28/2002	TOTAL	DEPTH	13230	PERF.	N/A						
03		6897	X	6897	-0-	-0-		-0-			316 4 1 9			6577	2	Y		4			45
04		6159	X	6159	-0-	-0-		-0-			277 2 1 9			5880	2	Y		2			47
05		6014	X	5616	-0-	-398		-0-			321 15 1 9			5280	2	Y		14	23	1	38
06		6232	X	6232	-0-	-0-		-0-			367 10 1 9			5855	2	Y		9			47
*07		6989	X	6989	-0-	-0-		-0-			400 1 1 9			6588	2	Y		1			48
*08		7309	X	7309	-0-	-0-		-0-			445 1 3 9			6861	2	Y		3	46	1	5
WORTHY GAS UNIT					WELL #:	16	RRCID ->	193522	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL	DEPTH	13140	PERF.	N/A						
03		620	N	346	-0-	-274		-0-			16 1 1 1			330	2	Y		-0-			6
04		540	N	308	-0-	-232		-0-			14 1 1 1			294	2	Y		-0-			6
05		488	N	488	-0-	-0-		-0-			28 1 1 1			460	2	Y		-0-			6
06		352	N	352	-0-	-0-		-0-			21 1 1 1			331	2	Y		-0-	3	1	3
*07		332	N	332	-0-	-0-		-0-			19 1 1 1			313	2	Y		-0-	2	1	1
08		496	N	282	-0-	-214		-0-			17 1 1 1			265	2	Y		-0-			1
WORTHY GAS UNIT					WELL #:	14	RRCID ->	193549	COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL	DEPTH	13061	PERF.	8642	-	12880				
03		3565	X	1932	-0-	-1633		-0-			88 1 1 9			1843	2	Y		1			21
04		3450	X	2041	-0-	-1409		-0-			92 1 1 9			1948	2	Y		1			22
05		2759	X	2525	-0-	-234		-0-			145 1 1 9			2379	2	Y		1			23
06		2610	X	1846	-0-	-764		-0-			109 1 1 1			1737	2	Y		-0-	10	1	13
07		2697	X	2175	-0-	-522		-0-			125 1 1 9			2049	2	Y		1	9	1	5
08		2511	X	2317	-0-	-194		-0-			141 1 1 9			2175	2	Y		1			6

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY WORTHY GAS UNIT				//CONT.// //CONT.//	32950 285 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
				WELL #:	15	RRCID ->	193808	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL	DEPTH	13163	PERF.12290	-	12950	
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
03	3100	N	3146	-0-	46	46	144 1 2 9	3000	2	Y	2					16
04	2817	N	2771	-0-	-46	-0-	125 1 1 9	2645	2	Y	1					17
05	3100	N	3240	-0-	140	140	186 1 2 9	3052	2	Y	2					19
06	3017	X	2877	-0-	-140	-0-	170 1 1 9	2707	2	Y	-0-	8	1			11
*07	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	158 1 1 9	2607	2	Y	1	8	1			4
*08	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	161 1 1 9	2477	2	Y	1					5

HUFFMAN "B"				WELL #:	6H	RRCID ->	194530	COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL	DEPTH	11992	PERF.12000	-	13099	
03	6262	X	1456	-0-	-4806	-0-	67 1 1 9	1388	2	Y	1					36
04	6060	X	1719	-0-	-4341	-0-	77 1 1 9	1641	2	Y	1					37
05	6262	X	5703	-0-	-559	-0-	326 1 17 9	5360	2	Y	15	18	1			34
06	6030	X	3159	-0-	-2871	-0-	186 1 4 9	2969	2	Y	4					38
07	6231	X	6079	-0-	-152	-0-	348 1 1 9	5730	2	Y	1					39
*08	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	356 1 3 9	5488	2	Y	3	20	1			22

WORTHY GAS UNIT				WELL #:	13	RRCID ->	194591	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL	DEPTH	13090	PERF. 8631	-	12900	
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30	2	Y	-0-					1
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18	2	Y	-0-					1
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10	2	Y	-0-					1
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6 1	99	2	Y	-0-					1
*07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B"				WELL #:	5	RRCID ->	194716	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL	DEPTH	13100	PERF. 8557	-	12960	
03	2263	N	355	-0-	-1908	-0-	16 1	339	2	Y	-0-					8
04	630	N	496	-0-	-134	-0-	22 1	474	2	Y	-0-					8
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	25 1 1 9	403	2	Y	1	4	1			5
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	20 1	315	2	Y	-0-					5
*07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	34 1	558	2	Y	-0-					5
*08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	57 1 1 9	883	2	Y	1	3	1			3

HUFFMAN "B"				WELL #:	11	RRCID ->	195626	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL	DEPTH	13390	PERF.12180	-	13250	
03	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	356 1 4 9	7405	2	Y	4					47
04	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	343 1 4 9	7282	2	Y	4					51
05	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	281 1 13 9	4608	2	Y	12	46	1			17
06	4620	X	4616	-0-	-4	-0-	272 1 7 9	4337	2	Y	6					23
*07	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	293 1 1 9	4818	2	Y	1					24
08	6200	X	4873	-0-	-1327	-0-	297 1 3 9	4573	2	Y	3	13	1			14

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY															
HUFFMAN "B"															
//CONT.// 32950 285												NON-ASSOCIATED			
//CONT.// 881167												CAPACITY			
WELL #: 10												RRCID -> 196349			
COMPL. DATE 01/17/2003												TOTAL DEPTH 13196			
PERF.13010 - 13020															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
03	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	106 1	2208 2	Y	1		5				
04	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	115 1	2434 2	Y	1		6				
05	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	128 1	2108 2	Y	6	3 1	9				
06	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	158 1	2517 2	Y	3		12				
07	2356 N	938	-0-	-1418	-0-	54 1	884 2	Y	-0-		12				
08	2232 N	64	-0-	-2168	-0-	4 1	60 2	Y	-0-	6 1	6				
WORTHY GAS UNIT												WELL #: 17			
RRCID -> 196684												COMPL. DATE 09/26/2003			
TOTAL DEPTH 13040												PERF. 8527 - 12850			
03	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	112 1	2331 2	Y	2		16				
04	1740 X	373	-0-	-1367	-0-	17 1	356 2	Y	-0-		16				
05	1798 X	1207	-0-	-591	-0-	69 1	1137 2	Y	1		17				
06	1740 X	994	-0-	-746	-0-	59 1	935 2	Y	-0-	7 1	10				
*07	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	122 1	2006 2	Y	1	7 1	4				
08	1798 X	1110	-0-	-688	-0-	68 1	1042 2	Y	-0-		4				
HUFFMAN "B"												WELL #: 7			
RRCID -> 197369												COMPL. DATE 04/02/2003			
TOTAL DEPTH 13130												PERF.11844 - 12970			
03	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	170 1	3540 2	Y	2		18				
04	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	144 1	3049 2	Y	1		19				
05	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	127 1	2085 2	Y	5	9 1	15				
06	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	135 1	2149 2	Y	3		18				
07	1643 X	1456	-0-	-187	-0-	83 1	1373 2	Y	-0-		18				
08	1643 X	959	-0-	-684	-0-	58 1	900 2	Y	1	9 1	10				
HUFFMAN "B"												WELL #: 14			
RRCID -> 197371												COMPL. DATE 04/30/2003			
TOTAL DEPTH 13171												PERF.11862 - 13000			
03	1209 N	971	-0-	-238	-0-	44 1	926 2	Y	1		9				
04	1380 N	1165	-0-	-215	-0-	52 1	1113 2	Y	-0-		9				
05	961 N	896	-0-	-65	-0-	51 1	843 2	Y	2	4 1	7				
06	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	59 1	943 2	Y	1		8				
07	1209 N	1076	-0-	-133	-0-	62 1	1014 2	Y	-0-		8				
*08	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	70 1	1078 2	Y	1	4 1	5				

10/18/2019
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** AUGUST 2019 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 555

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY HUFFMAN "B"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	32950 285 881167 13	NON-ASSOCIATED RRCID -> 197373		CAPACITY COMPL. DATE 06/11/2003				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 13220 PERFORM.13050 - 13070						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	1178 X	1141	-0-	-37	-0-			52 1	1 9	1088	2	Y	1					16
04	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-			55 1	1 1	1160	2	Y	-0-					16
05	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-			114 6	1 9	1876	2	Y	5	8	1			13
06	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-			128 3	1 9	2049	2	Y	3					16
*07	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-			137 1	1 1	2248	2	Y	-0-					16
*08	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-			129 1	1 9	1982	2	Y	1	8	1			9
HUFFMAN "B"				WELL #:	12	RRCID -> 197961	COMPL. DATE 07/10/2003	TOTAL DEPTH 13326	PERFORM.12089 - 13160									
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-			53 1	1 9	1110	2	Y	1					9
04	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-			47 1	1 1	994	2	Y	-0-					9
05	990 N	990	-0-	-0-	-0-			57 2	1 9	931	2	Y	2	4	1			7
06	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-			61 1	1 9	978	2	Y	1					8
*07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-			59 1	1 1	964	2	Y	-0-					8
08	806 N	545	-0-	-261	-0-			33 1	1 1	512	2	Y	-0-	4	1			4
O'DONNELL				WELL #:	1	RRCID -> 198385	COMPL. DATE 07/31/2003	TOTAL DEPTH 13522	PERFORM.12163 - 13330									
03	713 N	268	-0-	-445	-0-			12 2	1 1	256	2	Y	-0-					3
04	690 N	52	-0-	-638	-0-			2 1	1 1	50	2	Y	-0-					3
05	713 N	119	-0-	-594	-0-			7 1	1 1	112	2	Y	-0-					3
06	270 N	157	-0-	-113	-0-			9 2	1 9	146	2	Y	2	1	1			4
*07	304 N	304	-0-	-0-	-0-			17 1	1 1	287	2	Y	-0-	3	1			1
08	124 N	93	-0-	-31	-0-			6 1	1 1	87	2	Y	-0-					1
WORTHY GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 200013	COMPL. DATE 08/26/2003	TOTAL DEPTH 12950	PERFORM.11966 - 12790									
03	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-			180 2	1 9	3740	2	Y	2					45
04	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-			312 2	1 9	6633	2	Y	2					47
05	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-			247 2	1 9	4054	2	Y	2					49
06	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-			131 1	1 1	2093	2	Y	-0-	21	1			28
*07	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-			180 1	1 9	2964	2	Y	1	20	1			9
*08	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-			120 1	1 1	1844	2	Y	-0-					9
WORTHY GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID -> 200018	COMPL. DATE 09/24/2003	TOTAL DEPTH 13100	PERFORM.12018 - 12930									
03	434 N	215	-0-	-219	-0-			10 1	1 1	205	2	Y	-0-					2
04	510 N	475	-0-	-35	-0-			21 1	1 1	454	2	Y	-0-					2
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-			15 1	1 1	250	2	Y	-0-					2
06	210 N	141	-0-	-69	-0-			8 1	1 1	133	2	Y	-0-	1	1			1
07	496 N	209	-0-	-287	-0-			12 1	1 1	197	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	431 N	431	-0-	-0-	-0-			26 1	1 1	405	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY HUFFMAN "B"				//CONT.// //CONT.//	32950 285 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
				WELL #:	16	RRCID ->	200136	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL	DEPTH	13325	PERF.	8399	- 13130
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-		89	1	1856	2	Y	1			14
							1	9							
04	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-		76	1	1614	2	Y	1			15
							1	9							
05	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-		125	1	2050	2	Y	5	7	1	13
							6	9							
06	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-		156	1	2496	2	Y	3			16
							3	9							
*07	3034 N	3034	-0-	-0-	-0-		174	1	2860	2	Y	-0-			16
*08	3100 N	3257	-0-	157	157		198	1	3057	2	Y	2	8	1	10
							2	9							

WORTHY GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	200723	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL	DEPTH	13035	PERF.	8596	- 12017
03	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-		154	1	3212	2	Y	2			32
							2	9							
04	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-		123	1	2618	2	Y	1			33
							1	9							
05	6436 X	6436	-0-	-0-	-0-		369	1	6061	2	Y	5			38
							6	9							
06	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-		272	1	4351	2	Y	-0-	16	1	22
*07	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-		179	1	2949	2	Y	1	15	1	8
							1	9							
*08	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-		245	1	3771	2	Y	1			9
							1	9							

WORTHY GAS UNIT				WELL #:	18	RRCID ->	201798	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL	DEPTH	13145	PERF.	8439	- 12970
03	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-		112	1	2326	2	Y	2			16
							2	9							
04	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-		105	1	2232	2	Y	1			17
							1	9							
05	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-		230	1	3775	2	Y	2			19
							2	9							
06	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-		140	1	2233	2	Y	-0-	8	1	11
*07	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-		169	1	2783	2	Y	1	8	1	4
							1	9							
*08	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-		190	1	2924	2	Y	1			5
							1	9							

HUFFMAN "B"				WELL #:	15	RRCID ->	202022	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL	DEPTH	13215	PERF.	8517	- 13059
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-		9	1	184	2	Y	-0-			1
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-		5	1	99	2	Y	-0-			1
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-		5	1	82	2	Y	-0-			1
06	150 N	131	-0-	-19	-0-		8	1	123	2	Y	-0-			1
*07	96 N	96	-0-	-0-	-0-		5	1	91	2	Y	-0-			1
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-	1	1	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY O'DONNELL "A"														CNTY: FREESTONE																							
//CONT.// 32950 285 //CONT.// 881167														NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CUMU STATUS															
WELL #: 1														RRCID -> 204831				COMPL. DATE 06/24/2004				TOTAL DEPTH 13207				PERF.12166 - 13040											
M O	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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																					
03	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	130	1	2705	2	Y	2					13																					
04	3000 N	3573	-0-	573	573	161	1	3411	2	Y	1					14																					
05	961 N	38	-0-	-923	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					14																					
06	2340 N	58	-0-	-2282	-0-	3	1	55	2	Y	-0-	6	1			8																					
*07	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	184	1	3033	2	Y	1	6	1			3																					
*08	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	194	1	2989	2	Y	-0-					3																					
O'DONNELL "A"																		WELL #: 2				RRCID -> 204832				COMPL. DATE 07/01/2004				TOTAL DEPTH 13175				PERF.11918 - 12990			
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																					
WORTHY GAS UNIT																		WELL #: 11				RRCID -> 205805				COMPL. DATE 04/28/2004				TOTAL DEPTH 13095				PERF.11896 - 12900			
03	620 N	412	-0-	-208	-0-	19	1	393	2	Y	-0-					6																					
04	600 N	220	-0-	-380	-0-	10	1	210	2	Y	-0-					6																					
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	37	1	603	2	Y	-0-					6																					
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	29	1	470	2	Y	-0-	3	1			3																					
*07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	24	1	400	2	Y	-0-	2	1			1																					
08	620 N	65	-0-	-555	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					1																					
HUFFMAN "B"																		WELL #: 18				RRCID -> 205847				COMPL. DATE 08/12/2004				TOTAL DEPTH 13432				PERF.11900 - 13230			
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	Y	-0-					-0-																					
04	180 N	88	-0-	-92	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-																					
05	155 N	116	-0-	-39	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					-0-																					
06	210 N	157	-0-	-53	-0-	9	1	148	2	Y	-0-					-0-																					
*07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					-0-																					
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-																					
MCMICHAEL																		WELL #: 1				RRCID -> 206051				COMPL. DATE 03/01/2006				TOTAL DEPTH 11731				PERF.11510 - 11530			
03	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					254																					
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					254																					
05	1736 N	1676	-0-	-60	-0-	1676	2			N	-0-					254																					
06	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					254																					
*07	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					254																					
08	1674 N	1169	-0-	-505	-0-	1169	2			N	-0-					254																					
HUFFMAN "B" UNIT																		WELL #: 20				RRCID -> 207429				COMPL. DATE 10/29/2004				TOTAL DEPTH 13339				PERF. 8710 - 13190			
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	389	2	Y	-0-					9																					
04	600 N	354	-0-	-246	-0-	16	1	338	2	Y	-0-					9																					
05	372 N	229	-0-	-143	-0-	13	1	215	2	Y	1	4	1			6																					
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	38	1	599	2	Y	1					7																					
*07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	44	1	728	2	Y	-0-					7																					
*08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	42	1	643	2	Y	-0-	4	1			3																					

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	* CODE	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
0									M				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

WEDGMAN				WELL #: 1		RRCID -> 210653		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 12990		PERF. N/A	
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-		17	
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-		17	
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-		17	
06	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2		N	-0-		17	
*07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-		17	
*08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-		17	

HUFFMAN "B"				WELL #: 21		RRCID -> 211056		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 13380		PERF. 12208 - 13220	
03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	60	1	1239	2	Y	1	7	
						1	9						
04	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	69	1	1470	2	Y	1	8	
						1	9						
05	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	66	1	1083	2	Y	3	4 1	7
						3	9						
06	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	68	1	1086	2	Y	1	8	
						1	9						
*07	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	80	1	1316	2	Y	-0-	8	
*08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	63	1	971	2	Y	1	4 1	5
						1	9						

HUFFMAN "B"				WELL #: 22		RRCID -> 220502		COMPL. DATE 07/11/2018		TOTAL DEPTH 13450		PERF. 11925 - 13260	
03	1727 N	1621	-0-	-106	-0-	74	1	1546	2	Y	1	15	
						1	9						
04	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	72	1	1529	2	Y	1	16	
						1	9						
05	1550 X	1284	-0-	-266	-0-	73	1	1208	2	Y	3	8 1	11
						3	9						
06	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	101	1	1620	2	Y	2	13	
						2	9						
*07	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	171	1	2813	2	Y	-0-	13	
*08	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	101	1	1564	2	Y	1	7 1	7
						1	9						

WORTHY GAS UNIT				WELL #: 20		RRCID -> 221721		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 12286		PERF. 11609 - 12020	
03	1333 N	1330	-0-	-3	-0-	61	1	1268	2	Y	1	15	
						1	9						
04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	65	1	1377	2	Y	1	16	
						1	9						
05	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	92	1	1518	2	Y	1	17	
						1	9						
06	1290 N	1191	-0-	-99	-0-	70	1	1121	2	Y	-0-	7 1	10
07	1333 N	1200	-0-	-133	-0-	69	1	1131	2	Y	-0-	7 1	3
08	1333 N	1122	-0-	-211	-0-	68	1	1054	2	Y	-0-		3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY WORTHY GAS UNIT				//CONT.// //CONT.//	32950 285 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
				WELL #:	19	RRCID ->	224215	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL	DEPTH	12964	PERF.11525	- 12776
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	5549 X	2591	-0-	-2958	-0-	119	1	2470	2	Y	2			23
						2	9							
04	5370 X	2371	-0-	-2999	-0-	107	1	2263	2	Y	1			24
						1	9							
05	5115 X	902	-0-	-4213	-0-	52	1	849	2	Y	1			25
						1	9							
06	4740 X	687	-0-	-4053	-0-	40	1	647	2	Y	-0-	11	1	14
07	4092 X	967	-0-	-3125	-0-	55	1	912	2	Y	-0-	10	1	4
08	2604 X	1680	-0-	-924	-0-	102	1	1578	2	Y	-0-			4
WORTHY GAS UNIT				WELL #:	23	RRCID ->	266509	COMPL. DATE	12/19/2012	TOTAL	DEPTH	12460	PERF.11690	- 12238
03	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	210	1	4376	2	Y	3			26
						3	9							
04	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	157	1	3341	2	Y	1			27
						1	9							
05	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	286	1	4706	2	Y	3			30
						3	9							
06	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	270	1	4305	2	Y	-0-	13	1	17
*07	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	263	1	4336	2	Y	1	12	1	6
						1	9							
*08	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	240	1	3705	2	Y	1			7
						1	9							
HUFFMAN "B"				WELL #:	23	RRCID ->	266547	COMPL. DATE	10/28/2012	TOTAL	DEPTH	12585	PERF.11867	- 12360
03	6324 X	5595	-0-	-729	-0-	256	1	5335	2	Y	4			40
						4	9							
04	6120 X	5368	-0-	-752	-0-	241	1	5125	2	Y	2			42
						2	9							
05	6324 X	4467	-0-	-1857	-0-	256	1	4199	2	Y	11	21	1	32
						12	9							
06	5430 X	5159	-0-	-271	-0-	304	1	4848	2	Y	6			38
						7	9							
07	5611 X	4195	-0-	-1416	-0-	240	1	3955	2	Y	-0-			38
08	5580 X	4920	-0-	-660	-0-	299	1	4618	2	Y	3	20	1	21
						3	9							
XTO ENERGY INC. NEWSOM, C. A. ESTATE				WELL #:	1 L	RRCID ->	065954	COMPL. DATE	01/07/1976	TOTAL	DEPTH	12812	PERF. 9787	- 11976
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-
BARNARD GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	076372	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12830	PERF.10753	- 11810
03	3069 X	3066	-0-	-3	-0-	3066	2			Y	-0-			-0-
04	4320 X	2927	-0-	-1393	-0-	2927	2			Y	-0-			-0-
05	4464 X	2622	-0-	-1842	-0-	2622	2			Y	-0-			-0-
06	4320 X	2760	-0-	-1560	-0-	2760	2			Y	-0-			-0-
07	3193 X	2871	-0-	-322	-0-	2871	2			Y	-0-			-0-
*08	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			Y	-0-			-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-			206 2			Y	-0-						-0-	
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-			244 2			Y	-0-						-0-	
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-			334 2			Y	-0-						-0-	
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-			261 2			Y	-0-						-0-	
07	155 N	154	-0-	-1	-0-			154 2			Y	-0-						-0-	
*08	160 N	160	-0-	-0-	-0-			160 2			Y	-0-						-0-	
FAILS GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 122222		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 12850		PERF.10532 - 11650	
03	2077 N	968	-0-	-1109	-0-			968 2			N	-0-						28	
04	2010 N	822	-0-	-1188	-0-			822 2			N	-0-						28	
05	2077 N	1755	-0-	-322	-0-			1755 2			N	-0-						28	
06	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-			2233 2			N	-0-						28	
07	837 N	149	-0-	-688	-0-			149 2			N	-0-						28	
08	1767 N	428	-0-	-1339	-0-			428 2			N	-0-						28	
REED "R"										WELL #: 1		RRCID -> 140719		COMPL. DATE 07/06/2011		TOTAL DEPTH 11975		PERF.11274 - 11495	
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-	
GILLIAM, J.A. GU II										WELL #: 1		RRCID -> 144078		COMPL. DATE 03/25/1993		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11346 - 11484	
03	1488 N	1435	-0-	-53	-0-			1435 2			Y	-0-						-0-	
04	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-			1509 2			Y	-0-						-0-	
05	1519 N	1094	-0-	-425	-0-			1094 2			Y	-0-						-0-	
06	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-			1825 2			Y	-0-						-0-	
07	1550 N	1462	-0-	-88	-0-			1462 2			Y	-0-						-0-	
*08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-			1171 2			Y	-0-						-0-	
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 145056		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 8056 - 11533	
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-			192 2			N	-0-						32	
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-			203 2			N	-0-						32	
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-			195 2			N	-0-						32	
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-			194 2			N	-0-						32	
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-			194 2			N	-0-						32	
*08	175 N	175	-0-	-0-	-0-			175 2			N	-0-						32	
HUDSON "A"										WELL #: 1		RRCID -> 146834		COMPL. DATE 09/21/1993		TOTAL DEPTH 11790		PERF. 8364 - 11684	
03	2914 X	1326	-0-	-1588	-0-			1326 2			N	-0-						204	
04	2820 X	2733	-0-	-87	-0-			2733 2			N	-0-						204	
05	2914 X	2745	-0-	-169	-0-			2745 2			N	-0-						204	
06	2220 X	2216	-0-	-4	-0-			2216 2			N	-0-						204	
07	2821 N	1857	-0-	-964	-0-			1857 2			N	-0-						204	
08	2759 N	2307	-0-	-452	-0-			2307 2			N	-0-						204	
MCWATTERS, T. H.										WELL #: 3		RRCID -> 147373		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10521 - 12848	
03	2418 X	2294	-0-	-124	-0-			2294 2			Y	-0-						-0-	
04	2940 X	2295	-0-	-645	-0-			2295 2			Y	-0-						-0-	
05	3038 X	2122	-0-	-916	-0-			2122 2			Y	-0-						-0-	
06	2940 X	1819	-0-	-1121	-0-			1819 2			Y	-0-						-0-	
07	2666 X	1856	-0-	-810	-0-			1856 2			Y	-0-						-0-	
08	2387 X	2060	-0-	-327	-0-			2060 2			Y	-0-						-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 148437 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 8622 - 11728															
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
03	465 X	327	-0-	-138	-0-	327	2			N	-0-				-0-
04	390 X	317	-0-	-73	-0-	317	2			N	-0-				-0-
05	341 X	257	-0-	-84	-0-	257	2			N	-0-				-0-
06	330 X	237	-0-	-93	-0-	237	2			N	-0-				-0-
07	341 X	206	-0-	-135	-0-	206	2			N	-0-				-0-
08	341 X	179	-0-	-162	-0-	179	2			N	-0-				-0-
HUDSON "A"															
WELL #: 2 RRCID -> 148703 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509															
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-
FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 148922 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 11746															
03	3782 X	1332	-0-	-2450	-0-	1332	2			N	-0-				67
04	3570 X	1206	-0-	-2364	-0-	1206	2			N	-0-				67
05	1705 X	1349	-0-	-356	-0-	1349	2			N	-0-				67
06	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-				67
07	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-				67
*08	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-				67
HEATON NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 148983 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700															
03	1891 N	1155	-0-	-736	-0-	1155	2			N	-0-				-0-
04	2010 N	561	-0-	-1449	-0-	561	2			N	-0-				-0-
05	1178 N	861	-0-	-317	-0-	861	2			N	-0-				-0-
06	1110 N	800	-0-	-310	-0-	800	2			N	-0-				-0-
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-				-0-
08	868 N	839	-0-	-29	-0-	839	2			N	-0-				-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 149546 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 11459 - 11663															
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-
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 149583 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 11525 - 11760															
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-
MCWATTERS, T. H.															
WELL #: 5 RRCID -> 149644 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 12032															
03	2697 N	2488	-0-	-209	-0-	2488	2			Y	-0-				-0-
04	2700 N	2177	-0-	-523	-0-	2177	2			Y	-0-				-0-
05	2790 N	2473	-0-	-317	-0-	2473	2			Y	-0-				-0-
06	2400 N	2386	-0-	-14	-0-	2386	2			Y	-0-				-0-
07	2263 N	2196	-0-	-67	-0-	2196	2			Y	-0-				-0-
08	2480 N	2066	-0-	-414	-0-	2066	2			Y	-0-				-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 #: 3 RRCID -> 150484 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 8288 - 11570														
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	BALANCE
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-				166
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-				166
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-				166
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2		N	-0-				166
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-				166
08	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2		N	-0-				166
HUDSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150768 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596														
03	1426 N	1370	-0-	-56	-0-	1370	2		N	-0-				80
04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2		N	-0-				80
05	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2		N	-0-				80
06	1320 N	799	-0-	-521	-0-	799	2		N	-0-				80
07	1488 N	1485	-0-	-3	-0-	1485	2		N	-0-				80
08	1364 N	1013	-0-	-351	-0-	1013	2		N	-0-				80
REED "P" NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150944 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8414 - 11769														
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-				-0-
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-				-0-
05	713 N	628	-0-	-85	-0-	628	2		N	-0-				-0-
06	540 N	533	-0-	-7	-0-	533	2		N	-0-				-0-
07	651 N	643	-0-	-8	-0-	643	2		N	-0-				-0-
08	620 N	519	-0-	-101	-0-	519	2		N	-0-				-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700														
03	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2		N	-0-				100
04	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2		N	-0-				100
05	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2		N	-0-				100
06	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2		N	-0-				100
07	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2		N	-0-				100
*08	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		N	-0-				100
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151831 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376														
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-				33
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-				33
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-				33
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-				33
07	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	2		N	-0-				33
08	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	2		N	-0-				33
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152616 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572														
03	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-				-0-
04	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2		N	-0-				-0-
05	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2		N	-0-				-0-
06	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2		N	-0-				-0-
07	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2		N	-0-				-0-
*08	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2		N	-0-				-0-
THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152673 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585														
03	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2		N	-0-				94
04	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2		N	-0-				94
05	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2		N	-0-				94
06	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2		N	-0-				94
07	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2		N	-0-				94
*08	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2		N	-0-				94

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.																				
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT										WELL #:		4	RRCID -> 153467		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 11920		PERF. 8264 - 11760	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					102			
04	630 N	402	-0-	-228	-0-	-0-	402	2			N	-0-					102			
05	837 N	236	-0-	-601	-0-	-0-	236	2			N	-0-					102			
06	780 N	216	-0-	-564	-0-	-0-	216	2			N	-0-					102			
07	403 N	213	-0-	-190	-0-	-0-	213	2			N	-0-					102			
*08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					102			
MORTON NO. 1 GAS UNIT										WELL #:		4	RRCID -> 153520		COMPL. DATE 07/11/1995		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8292 - 11738	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60			
KENNEDY "A"										WELL #:		1	RRCID -> 153805		COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8264 - 11396	
03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-			
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-			
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-			
06	750 N	619	-0-	-131	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-			
07	775 N	758	-0-	-17	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-			
08	775 N	751	-0-	-24	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-			
HEATON NO. 1 GAS UNIT										WELL #:		4	RRCID -> 153905		COMPL. DATE 01/07/1995		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8141 - 11342	
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-			
HEATON NO. 1 GAS UNIT										WELL #:		5	RRCID -> 154505		COMPL. DATE 04/04/1995		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8330 - 11637	
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-			
GILLIAM, J.A. GU II										WELL #:		2	RRCID -> 154672		COMPL. DATE 05/23/1995		TOTAL DEPTH 11896		PERF. 8362 - 11574	
03	2201 N	2017	-0-	-184	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					27			
04	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					27			
05	2263 N	2188	-0-	-75	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					27			
06	1950 N	1859	-0-	-91	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					27			
07	2263 N	1925	-0-	-338	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					27			
08	2201 N	1876	-0-	-325	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					27			
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #:		4	RRCID -> 154747		COMPL. DATE 02/25/1995		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8238 - 11560	
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					92			
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	-0-	74	2			N	-0-					92			
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					92			
06	90 N	42	-0-	-48	-0-	-0-	42	2			N	-0-					92			
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					92			
08	93 N	47	-0-	-46	-0-	-0-	47	2			N	-0-					92			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155570 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2015 N	1877	-0-	-138	-0-	1877	2			N	-0-			-0-
04	1860 N	1819	-0-	-41	-0-	1819	2			N	-0-			-0-
05	2046 N	1995	-0-	-51	-0-	1995	2			N	-0-			-0-
06	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-			-0-
07	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-			-0-
08	1984 N	1604	-0-	-380	-0-	1604	2			N	-0-			-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155993 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784														
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-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155996 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8458 - 11784														
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
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156082 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8315 - 8597														
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-
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156218 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8294 - 11702														
03	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-			77
04	270 N	223	-0-	-47	-0-	223	2			N	-0-			77
05	248 N	150	-0-	-98	-0-	150	2			N	-0-			77
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			77
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			77
*08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			77
FAILS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966														
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-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 3 RRCID -> 158083 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8426 - 11652														
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-			1
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			1
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			1
06	420 N	354	-0-	-66	-0-	354	2			N	-0-			1
07	403 N	317	-0-	-86	-0-	317	2			N	-0-			1
08	403 N	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-			1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
HUDSON "B" GAS UNIT																			
WELL #: 1										RRCID -> 159084		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 11910		PERF.10338 - 11726			
M	0	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	
03		3782 X	3612	-0-	-170	-0-	3612	2				N	-0-					-0-	
04		3930 X	2542	-0-	-1388	-0-	2542	2				N	-0-					-0-	
05		4061 X	2428	-0-	-1633	-0-	2428	2				N	-0-					-0-	
06		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2				N	-0-					-0-	
07		3844 X	1348	-0-	-2496	-0-	1348	2				N	-0-					-0-	
08		3627 X	2250	-0-	-1377	-0-	2250	2				N	-0-					-0-	
GILLIAM, J.A. GU II										WELL #: 4		RRCID -> 161095		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11443 - 11596	
03		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2				N	-0-					40	
04		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2				N	-0-					40	
05		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2				N	-0-					40	
06		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2				N	-0-					40	
07		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2				N	-0-					40	
*08		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2				N	-0-					40	
HUDSON "B" GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 162731		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11480 - 11736	
03		1457 N	1344	-0-	-113	-0-	1344	2				N	-0-					150	
04		1260 N	1175	-0-	-85	-0-	1175	2				N	-0-					150	
05		1178 N	971	-0-	-207	-0-	971	2				N	-0-					150	
06		1290 N	912	-0-	-378	-0-	912	2				N	-0-					150	
07		1209 N	908	-0-	-301	-0-	908	2				N	-0-					150	
08		961 N	889	-0-	-72	-0-	889	2				N	-0-					150	
HARLOW, S. J. GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 163435		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 11827		PERF. 8270 - 11660	
03		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2				N	-0-					67	
04		660 N	631	-0-	-29	-0-	631	2				N	-0-					67	
05		651 N	520	-0-	-131	-0-	520	2				N	-0-					67	
06		600 N	487	-0-	-113	-0-	487	2				N	-0-					67	
07		651 N	552	-0-	-99	-0-	552	2				N	-0-					67	
08		527 N	484	-0-	-43	-0-	484	2				N	-0-					67	
HARLOW, S. J. GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 163436		COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8174 - 10631	
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22	
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22	
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22	
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22	
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22	
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22	
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 163437		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 12070		PERF.11704 - 11902	
03		713 N	687	-0-	-26	-0-	687	2				N	-0-					-0-	
04		690 N	676	-0-	-14	-0-	676	2				N	-0-					-0-	
05		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2				N	-0-					-0-	
06		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2				N	-0-					-0-	
07		713 N	692	-0-	-21	-0-	692	2				N	-0-					-0-	
08		713 N	681	-0-	-32	-0-	681	2				N	-0-					-0-	
WIEBOLT										WELL #: 2		RRCID -> 172501		COMPL. DATE 03/04/1999		TOTAL DEPTH 12482		PERF.12053 - 12330	
03		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2				Y	-0-					3	
04		2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2				Y	-0-					3	
05		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2				Y	-0-					3	
06		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2				Y	-0-					3	
07		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2				Y	-0-					3	
*08		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2				Y	-0-					3	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
MCSWANE GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 174512														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13100														
PERF.11106 - 12128														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	1302 N	1200	-0-	-102	-0-	1200	2			N	-0-			2
04	1140 N	1052	-0-	-88	-0-	1052	2			N	-0-			2
05	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-			2
06	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-			2
07	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-			2
*08	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-			2
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 11														
RRCID -> 176334														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13012														
PERF.10928 - 12870														
03	3100 N	3250	-0-	150	247	3250	2			Y	-0-			-0-
04	2850 N	2376	-0-	-474	-0-	2376	2			Y	-0-			-0-
05	2945 X	621	-0-	-2324	-0-	621	2			Y	-0-			-0-
06	2850 X	1629	-0-	-1221	-0-	1629	2			Y	-0-			-0-
07	2945 X	2204	-0-	-741	-0-	2204	2			Y	-0-			-0-
08	2945 X	2309	-0-	-636	-0-	2309	2			Y	-0-			-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT														
WELL #: 10														
RRCID -> 177038														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13000														
PERF.10744 - 12870														
03	806 N	741	-0-	-65	-0-	741	2			Y	-0-			-0-
04	630 N	627	-0-	-3	-0-	627	2			Y	-0-			-0-
05	868 N	702	-0-	-166	-0-	702	2			Y	-0-			-0-
06	720 N	670	-0-	-50	-0-	670	2			Y	-0-			-0-
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-			-0-
08	713 N	700	-0-	-13	-0-	700	2			Y	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 10														
RRCID -> 177425														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12900														
PERF.11518 - 12805														
03	4805 X	3048	-0-	-1757	-0-	3048	2			Y	-0-			-0-
04	4650 X	2439	-0-	-2211	-0-	2439	2			Y	-0-			-0-
05	4805 X	2490	-0-	-2315	-0-	2490	2			Y	-0-			-0-
06	4650 X	2924	-0-	-1726	-0-	2924	2			Y	-0-			-0-
07	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	6636	2			Y	-0-			-0-
*08	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2			Y	-0-			-0-
THOMPSON, C. C.														
WELL #: 8														
RRCID -> 177432														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13080														
PERF.10616 - 12823														
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-			-0-
04	90 N	9	-0-	-81	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-			-0-
06	90 N	8	-0-	-82	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-			-0-
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2			Y	-0-			-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT														
WELL #: 11														
RRCID -> 178675														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13000														
PERF.10666 - 12862														
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-
J. M. POLLARD GAS UNIT														
WELL #: 12														
RRCID -> 179037														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12950														
PERF.10556 - 12785														
03	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2			Y	-0-			-0-
04	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			Y	-0-			-0-
05	3813 X	620	-0-	-3193	-0-	620	2			Y	-0-			-0-
06	3690 X	3591	-0-	-99	-0-	3591	2			Y	-0-			-0-
07	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			Y	-0-			-0-
08	3813 X	3507	-0-	-306	-0-	3507	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.														
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 11										RRCID -> 179042		COMPL. DATE 03/01/2006		
										TOTAL		DEPTH 12890		
										PERF.10677		- 12795		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-			-0-
04	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-			-0-
05	2170 N	1151	-0-	-1019	-0-	1151	2			Y	-0-			-0-
06	1620 N	1483	-0-	-137	-0-	1483	2			Y	-0-			-0-
07	2356 N	1970	-0-	-386	-0-	1970	2			Y	-0-			-0-
*08	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT										WELL #: 14		RRCID -> 179436		
										COMPL. DATE 05/02/2019		TOTAL DEPTH 12950		
										PERF.10581		- 12801		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	494	-0-	494	494	494	2			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	759	-0-	759	1253	759	2			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	823	-0-	823	2076	823	2			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	261	-0-	261	2337	261	2			Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.										WELL #: 15		RRCID -> 179863		
										COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13033		
										PERF.10581		- 12848		
03	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			Y	-0-			-0-
04	2040 N	1762	-0-	-278	-0-	1762	2			Y	-0-			-0-
05	1891 N	1865	-0-	-26	-0-	1865	2			Y	-0-			-0-
06	2070 N	1512	-0-	-558	-0-	1512	2			Y	-0-			-0-
07	1829 N	1779	-0-	-50	-0-	1779	2			Y	-0-			-0-
08	1860 N	1818	-0-	-42	-0-	1818	2			Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 180020		
										COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13050		
										PERF. 8394		- 11028		
03	3534 X	3130	-0-	-404	-0-	3130	2			Y	-0-			-0-
04	3420 X	2456	-0-	-964	-0-	2456	2			Y	-0-			-0-
05	3534 X	2504	-0-	-1030	-0-	2504	2			Y	-0-			-0-
06	3360 X	2118	-0-	-1242	-0-	2118	2			Y	-0-			-0-
07	3410 X	1465	-0-	-1945	-0-	1465	2			Y	-0-			-0-
08	3131 X	1052	-0-	-2079	-0-	1052	2			Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT										WELL #: 13		RRCID -> 180052		
										COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010		
										PERF.10732		- 12908		
03	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			Y	-0-			-0-
04	3000 N	4079	-0-	1079	1079	4079	2			Y	-0-			-0-
05	3100 N	4689	-0-	1589	2668	4689	2			Y	-0-			-0-
06	3000 N	2662	-0-	-338	2330	2662	2			Y	-0-			-0-
07	4466 X	2136	-0-	-2330	-0-	2136	2			Y	-0-			-0-
*08	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 12		RRCID -> 180552		
										COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 12920		
										PERF.10618		- 12752		
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-

COCHRUM GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 180592		
										COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13070		
										PERF.10762		- 12916		
03	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-			-0-
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-			-0-
05	868 N	831	-0-	-37	-0-	831	2			Y	-0-			-0-
06	960 N	772	-0-	-188	-0-	772	2			Y	-0-			-0-
07	868 N	345	-0-	-523	-0-	345	2			Y	-0-			-0-
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
EPPESS, FRED R.																			
WELL #: 6										RRCID -> 181040		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10512 - 12756			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
03		4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4562	2			Y	-0-			-0-		
04		4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4641	2			Y	-0-			-0-		
05		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4523	2			Y	-0-			-0-		
06		4170 X	3879	-0-	-291	-0-	-0-	-0-	3879	2			Y	-0-			-0-		
07		4309 X	4132	-0-	-177	-0-	-0-	-0-	4132	2			Y	-0-			-0-		
08		4309 X	2583	-0-	-1726	-0-	-0-	-0-	2583	2			Y	-0-			-0-		

SCHILL, MARY JANE										WELL #: 1		RRCID -> 181366		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015		PERF. 8506 - 8977	
03		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-			-0-		
04		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2682	2			Y	-0-			-0-		
05		2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2832	2			Y	-0-			-0-		
06		791 N	791	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-			-0-		
07		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-			-0-		
*08		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-			-0-		

MCWATTERS, T. H.										WELL #: 14		RRCID -> 181445		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11065 - 12871	
03		2542 X	1610	-0-	-932	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-			-0-		
04		2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2137	2			Y	-0-			-0-		
05		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2581	2			Y	-0-			-0-		
06		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2552	2			Y	-0-			-0-		
07		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2230	2			Y	-0-			-0-		
08		2573 N	2072	-0-	-501	-0-	-0-	-0-	2072	2			Y	-0-			-0-		

J. M. POLLARD GAS UNIT										WELL #: 15		RRCID -> 181595		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12975		PERF.10746 - 12828	
03		2790 N	2646	-0-	-144	-0-	-0-	-0-	2646	2			Y	-0-			-0-		
04		2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2758	2			Y	-0-			-0-		
05		2666 N	2659	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	2659	2			Y	-0-			-0-		
06		2550 N	2247	-0-	-303	-0-	-0-	-0-	2247	2			Y	-0-			-0-		
07		2790 N	2198	-0-	-592	-0-	-0-	-0-	2198	2			Y	-0-			-0-		
08		2666 N	2323	-0-	-343	-0-	-0-	-0-	2323	2			Y	-0-			-0-		

NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 13		RRCID -> 181780		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12904		PERF.10556 - 12789	
03		5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5689	2			Y	-0-			-0-		
04		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4244	2			Y	-0-			-0-		
05		4185 X	749	-0-	-3436	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-			-0-		
06		5400 X	2517	-0-	-2883	-0-	-0-	-0-	2517	2			Y	-0-			-0-		
07		5580 X	1378	-0-	-4202	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-			-0-		
*08		5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5601	2			Y	-0-			-0-		

MCSWANE GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 181864		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13034		PERF.12068 - 12912	
03		3193 X	2322	-0-	-871	-0-	-0-	-0-	2322	2			Y	-0-			7		
04		2760 X	2528	-0-	-232	-0-	-0-	-0-	2451	2	77	9	Y	70	43	1	34		
05		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3449	2			Y	-0-			34		
06		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3369	2			Y	-0-			34		
07		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3271	2			Y	-0-			34		
08		3441 X	3134	-0-	-307	-0-	-0-	-0-	3134	2			Y	-0-			34		

THOMPSON, C. C.										WELL #: 10		RRCID -> 181996		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12955		PERF.10745 - 12827	
03		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2989	2			Y	-0-			-0-		
04		2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-			-0-		
05		2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2293	2			Y	-0-			-0-		
06		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2707	2			Y	-0-			-0-		
07		2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2991	2			Y	-0-			-0-		
*08		3100 N	3108	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	3108	2			Y	-0-			-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)											CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.																	
THOMPSON, C. C.																	
WELL #: 9																	
RRCID -> 182058																	
COMPL. DATE 03/03/2007																	
TOTAL DEPTH 12990													PERF. 8291 - 12916				
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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-		2013 2				Y	-0-					-0-
04	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-		1941 2				Y	-0-					-0-
05	3100 N	3335	-0-	235	235		3335 2				Y	-0-					-0-
06	3000 N	3175	-0-	175	410		3175 2				Y	-0-					-0-
07	3100 N	3117	-0-	17	427		3117 2				Y	-0-					-0-
*08	3554 X	3127	-0-	-427	-0-		3127 2				Y	-0-					-0-
COCHRUM GAS UNIT																	
WELL #: 6																	
RRCID -> 182151																	
COMPL. DATE 05/04/2007																	
TOTAL DEPTH 13070													PERF. 8370 - 12825				
03	6479 X	3745	-0-	-2734	-0-		3745 2				Y	-0-					-0-
04	6270 X	2555	-0-	-3715	-0-		2555 2				Y	-0-					-0-
05	5394 X	5276	-0-	-118	-0-		5276 2				Y	-0-					-0-
06	4920 X	4838	-0-	-82	-0-		4838 2				Y	-0-					-0-
07	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-		4830 2				Y	-0-					-0-
08	5270 X	4423	-0-	-847	-0-		4423 2				Y	-0-					-0-
MCWATTERS, T. H.																	
WELL #: 13																	
RRCID -> 182223																	
COMPL. DATE 03/01/2006																	
TOTAL DEPTH 12975													PERF.10555 - 12795				
03	1488 N	1406	-0-	-82	-0-		1406 2				Y	-0-					-0-
04	1410 N	1399	-0-	-11	-0-		1399 2				Y	-0-					-0-
05	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-		1466 2				Y	-0-					-0-
06	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-		1427 2				Y	-0-					-0-
07	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-		1474 2				Y	-0-					-0-
08	1457 N	1332	-0-	-125	-0-		1332 2				Y	-0-					-0-
MCWATTERS, T. H.																	
WELL #: 12																	
RRCID -> 182814																	
COMPL. DATE 03/01/2006																	
TOTAL DEPTH 13005													PERF.10776 - 12792				
03	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-		2474 2				Y	-0-					-0-
04	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-		2563 2				Y	-0-					-0-
05	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-		2079 2				Y	-0-					-0-
06	2250 N	1898	-0-	-352	-0-		1898 2				Y	-0-					-0-
07	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-		2596 2				Y	-0-					-0-
*08	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-		2920 2				Y	-0-					-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE																	
WELL #: 14																	
RRCID -> 182835																	
COMPL. DATE 03/01/2006																	
TOTAL DEPTH 12900													PERF.10782 - 12786				
03	1023 N	982	-0-	-41	-0-		982 2				Y	-0-					-0-
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-		995 2				Y	-0-					-0-
05	1023 N	990	-0-	-33	-0-		990 2				Y	-0-					-0-
06	984 N	984	-0-	-0-	-0-		984 2				Y	-0-					-0-
07	1023 N	1014	-0-	-9	-0-		1014 2				Y	-0-					-0-
*08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-		1027 2				Y	-0-					-0-
GILLIAM, J.A. GU II																	
WELL #: 5																	
RRCID -> 182898																	
COMPL. DATE 12/06/2007																	
TOTAL DEPTH 12056													PERF.10956 - 11702				
03	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-		2365 2				Y	-0-					-0-
04	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-		2432 2				Y	-0-					-0-
05	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-		2553 2				Y	-0-					-0-
06	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-		2113 2				Y	-0-					-0-
07	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-		2350 2				Y	-0-					-0-
*08	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-		2126 2				Y	-0-					-0-
MCWATTERS, T. H.																	
WELL #: 16																	
RRCID -> 183282																	
COMPL. DATE 01/23/2008																	
TOTAL DEPTH 12984													PERF. 8344 - 12841				
03	2790 X	2729	-0-	-61	-0-		2729 2				Y	-0-					-0-
04	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-		2555 2				Y	-0-					-0-
05	2883 X	2217	-0-	-666	-0-		2217 2				Y	-0-					-0-
06	2790 X	2003	-0-	-787	-0-		2003 2				Y	-0-					-0-
07	2883 X	2140	-0-	-743	-0-		2140 2				Y	-0-					-0-
08	2728 X	2211	-0-	-517	-0-		2211 2				Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
COCHRUM GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 183349 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2883 X	2745	-0-	-138	-0-	2745	2			Y	-0-			-0-
04	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			Y	-0-			-0-
05	2666 X	2340	-0-	-326	-0-	2340	2			Y	-0-			-0-
06	2670 X	2133	-0-	-537	-0-	2133	2			Y	-0-			-0-
07	2759 X	1932	-0-	-827	-0-	1932	2			Y	-0-			-0-
08	2759 X	2014	-0-	-745	-0-	2014	2			Y	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 17 RRCID -> 183519 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF. 10728 - 12748														
03	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-			-0-
04	1860 N	1672	-0-	-188	-0-	1672	2			Y	-0-			-0-
05	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-			-0-
06	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-			-0-
07	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-			-0-
08	1891 N	1866	-0-	-25	-0-	1866	2			Y	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 18 RRCID -> 183542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12914 PERF. 10510 - 12776														
03	3441 X	3227	-0-	-214	-0-	3227	2			Y	-0-			-0-
04	3660 X	2842	-0-	-818	-0-	2842	2			Y	-0-			-0-
05	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			Y	-0-			-0-
06	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			Y	-0-			-0-
07	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			Y	-0-			-0-
08	4154 X	3943	-0-	-211	-0-	3943	2			Y	-0-			-0-
THOMPSON, C. C.														
WELL #: 14 RRCID -> 183897 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915														
03	3410 X	3224	-0-	-186	-0-	3224	2			Y	-0-			-0-
04	3300 X	3119	-0-	-181	-0-	3119	2			Y	-0-			-0-
05	3410 X	2998	-0-	-412	-0-	2998	2			Y	-0-			-0-
06	3240 X	2820	-0-	-420	-0-	2820	2			Y	-0-			-0-
07	3224 X	1729	-0-	-1495	-0-	1729	2			Y	-0-			-0-
08	3224 X	1120	-0-	-2104	-0-	1120	2			Y	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 16 RRCID -> 183987 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12895 PERF. 10600 - 12765														
03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-			-0-
04	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-			-0-
05	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-			-0-
06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-			-0-
07	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			Y	-0-			-0-
08	1364 N	61	-0-	-1303	-0-	61	2			Y	-0-			-0-
SCHILL, MARY JANE														
WELL #: 2 RRCID -> 184173 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 11410 - 12838														
03	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-			-0-
04	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-			-0-
05	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-			-0-
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-			-0-
07	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-			-0-
*08	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-			-0-
THOMPSON, C. C.														
WELL #: 13 RRCID -> 184312 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13026 PERF. 10728 - 12751														
03	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	5613	2			Y	-0-			-0-
04	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2			Y	-0-			-0-
05	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	2			Y	-0-			-0-
06	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			Y	-0-			-0-
07	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			Y	-0-			-0-
*08	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936															
NEWSOM, C. A. ESTATE				WELL #:	15	RRCID -> 184315		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12920		PERF.10716 - 12785								
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	-0-			2398	2			Y	-0-					-0-
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	-0-			2248	2			Y	-0-					-0-
05	2945	N	2001	-0-	-944	-0-	-0-			2001	2			Y	-0-					-0-
06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	-0-			2374	2			Y	-0-					-0-
07	2325	N	2004	-0-	-321	-0-	-0-			2004	2			Y	-0-					-0-
*08	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	-0-			2732	2			Y	-0-					-0-
MCWATTERS, T. H.				WELL #:	17	RRCID -> 184427		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10496 - 12812								
03	1736	N	1562	-0-	-174	-0-	-0-			1562	2			Y	-0-					-0-
04	1650	N	1603	-0-	-47	-0-	-0-			1603	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1610	-0-	-64	-0-	-0-			1610	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1175	-0-	-325	-0-	-0-			1175	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	927	-0-	-716	-0-	-0-			927	2			Y	-0-					-0-
08	1612	N	960	-0-	-652	-0-	-0-			960	2			Y	-0-					-0-
MCWATTERS, T. H.				WELL #:	18	RRCID -> 184952		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970		PERF.10992 - 12911								
03	2821	X	2584	-0-	-237	-0-	-0-			2584	2			Y	-0-					-0-
04	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	-0-			2680	2			Y	-0-					-0-
05	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	-0-			2785	2			Y	-0-					-0-
06	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	-0-			2802	2			Y	-0-					-0-
07	2759	X	2758	-0-	-1	-0-	-0-			2758	2			Y	-0-					-0-
08	2790	X	2752	-0-	-38	-0-	-0-			2752	2			Y	-0-					-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE				WELL #:	20	RRCID -> 185053		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12962		PERF.10582 - 12907								
03	3565	X	3355	-0-	-210	-0-	-0-			3355	2			Y	-0-					-0-
04	3390	X	3305	-0-	-85	-0-	-0-			3305	2			Y	-0-					-0-
05	3503	X	3110	-0-	-393	-0-	-0-			3110	2			Y	-0-					-0-
06	3390	X	3287	-0-	-103	-0-	-0-			3287	2			Y	-0-					-0-
07	3503	X	3383	-0-	-120	-0-	-0-			3383	2			Y	-0-					-0-
08	3410	X	3303	-0-	-107	-0-	-0-			3303	2			Y	-0-					-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE				WELL #:	19	RRCID -> 185129		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12959		PERF.10768 - 12805								
03	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	-0-			4749	2			Y	-0-					-0-
04	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	-0-			5056	2			Y	-0-					-0-
05	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	-0-			4702	2			Y	-0-					-0-
06	4500	X	4209	-0-	-291	-0-	-0-			4209	2			Y	-0-					-0-
07	4650	X	3300	-0-	-1350	-0-	-0-			3300	2			Y	-0-					-0-
08	4650	X	4390	-0-	-260	-0-	-0-			4390	2			Y	-0-					-0-
BARNARD GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 185524		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8614 - 12886								
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	-0-			927	2			Y	-0-					-0-
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	-0-			915	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	-0-			961	2			Y	-0-					-0-
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	-0-			910	2			Y	-0-					-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	-0-			942	2			Y	-0-					-0-
*08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	-0-			937	2			Y	-0-					-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE				WELL #:	21	RRCID -> 185903		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12930		PERF.10764 - 12810								
03	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	-0-			5379	2			Y	-0-					-0-
04	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	-0-			5139	2			Y	-0-					-0-
05	5084	X	5073	-0-	-11	-0-	-0-			5073	2			Y	-0-					-0-
06	4920	X	4776	-0-	-144	-0-	-0-			4776	2			Y	-0-					-0-
07	5084	X	4954	-0-	-130	-0-	-0-			4954	2			Y	-0-					-0-
08	5084	X	4897	-0-	-187	-0-	-0-			4897	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.															
THOMPSON, C. C.															
WELL #: 12												RRCID -> 185939			
COMPL. DATE 03/01/2006												TOTAL DEPTH 13015			
PERF.10643 - 12920															
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
03	930 N	216	-0-	-714	-0-	216	2			Y	-0-				-0-
04	900 N	211	-0-	-689	-0-	211	2			Y	-0-				-0-
05	930 N	230	-0-	-700	-0-	230	2			Y	-0-				-0-
06	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	2			Y	-0-				-0-
07	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	2			Y	-0-				-0-
*08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-				-0-

EPPE, FRED R.												WELL #: 8			
RRCID -> 185961												COMPL. DATE 03/01/2006			
TOTAL DEPTH 12990												PERF.10710 - 12820			
03	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			Y	-0-				-0-
04	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			Y	-0-				-0-
05	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			Y	-0-				-0-
06	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-				-0-
07	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-				-0-
*08	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-				-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE												WELL #: 22			
RRCID -> 185974												COMPL. DATE 03/01/2006			
TOTAL DEPTH 12890												PERF.10706 - 12753			
03	2201 N	1254	-0-	-947	-0-	1254	2			Y	-0-				-0-
04	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-				-0-
05	2232 N	2191	-0-	-41	-0-	2191	2			Y	-0-				-0-
06	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			Y	-0-				-0-
07	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			Y	-0-				-0-
08	2201 N	1668	-0-	-533	-0-	1668	2			Y	-0-				-0-

COCHRUM GAS UNIT												WELL #: 8			
RRCID -> 186092												COMPL. DATE 03/01/2006			
TOTAL DEPTH 12950												PERF.10674 - 12792			
03	3503 X	3495	-0-	-8	-0-	3495	2			Y	-0-				-0-
04	3390 X	3282	-0-	-108	-0-	3282	2			Y	-0-				-0-
05	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			Y	-0-				-0-
06	3390 X	2901	-0-	-489	-0-	2901	2			Y	-0-				-0-
07	3503 X	3179	-0-	-324	-0-	3179	2			Y	-0-				-0-
08	3534 X	2273	-0-	-1261	-0-	2273	2			Y	-0-				-0-

CAGLE GAS UNIT												WELL #: 2			
RRCID -> 186172												COMPL. DATE 03/01/2006			
TOTAL DEPTH 13025												PERF.11088 - 12881			
03	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			Y	-0-				-0-
04	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			Y	-0-				-0-
05	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			Y	-0-				-0-
06	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			Y	-0-				-0-
07	3534 X	3526	-0-	-8	-0-	3526	2			Y	-0-				-0-
08	3565 X	3256	-0-	-309	-0-	3256	2			Y	-0-				-0-

EPPE, FRED R.												WELL #: 9			
RRCID -> 186284												COMPL. DATE 03/01/2006			
TOTAL DEPTH 12930												PERF.10685 - 12766			
03	4061 X	2953	-0-	-1108	-0-	2953	2			Y	-0-				-0-
04	3600 X	3393	-0-	-207	-0-	3393	2			Y	-0-				-0-
05	3844 X	3152	-0-	-692	-0-	3152	2			Y	-0-				-0-
06	3720 X	3279	-0-	-441	-0-	3279	2			Y	-0-				-0-
07	3844 X	3098	-0-	-746	-0-	3098	2			Y	-0-				-0-
08	3503 X	2976	-0-	-527	-0-	2976	2			Y	-0-				-0-

THOMPSON, C.C.												WELL #: 15			
RRCID -> 186596												COMPL. DATE 03/01/2006			
TOTAL DEPTH 12960												PERF.10692 - 12743			
03	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			Y	-0-				-0-
04	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			Y	-0-				-0-
05	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			Y	-0-				-0-
06	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			Y	-0-				-0-
07	2666 X	2653	-0-	-13	-0-	2653	2			Y	-0-				-0-
*08	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
MCWATTERS, T. H.															
WELL #: 19 RRCID -> 186926 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	1271 N	1262	-0-	-9	-0-	1262	2			Y	-0-			-0-	
04	1230 N	1201	-0-	-29	-0-	1201	2			Y	-0-			-0-	
05	1271 N	1249	-0-	-22	-0-	1249	2			Y	-0-			-0-	
06	1230 N	1200	-0-	-30	-0-	1200	2			Y	-0-			-0-	
07	1240 N	1238	-0-	-2	-0-	1238	2			Y	-0-			-0-	
08	1240 N	1190	-0-	-50	-0-	1190	2			Y	-0-			-0-	

EPPEP, FRED R.															
WELL #: 7 RRCID -> 187029 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 12838															
03	3100 N	3245	-0-	145	145	3245	2			Y	-0-			-0-	
04	2553 N	2408	-0-	-145	-0-	2408	2			Y	-0-			-0-	
05	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			Y	-0-			-0-	
06	2790 X	1750	-0-	-1040	-0-	1750	2			Y	-0-			-0-	
07	2883 X	2414	-0-	-469	-0-	2414	2			Y	-0-			-0-	
08	2883 X	1793	-0-	-1090	-0-	1793	2			Y	-0-			-0-	

EPPEP, FRED R.															
WELL #: 10 RRCID -> 187078 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935															
03	1550 X	1131	-0-	-419	-0-	1131	2			Y	-0-			-0-	
04	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	2			Y	-0-			-0-	
05	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			Y	-0-			-0-	
06	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2			Y	-0-			-0-	
07	4867 X	3167	-0-	-1700	-0-	3167	2			Y	-0-			-0-	
*08	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			Y	-0-			-0-	

J. M. POLLARD GAS UNIT															
WELL #: 19 RRCID -> 187526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 12888															
03	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			Y	-0-			-0-	
04	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			Y	-0-			-0-	
05	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			Y	-0-			-0-	
06	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			Y	-0-			-0-	
07	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			Y	-0-			-0-	
*08	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			Y	-0-			-0-	

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 4 RRCID -> 187589 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976															
03	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			Y	-0-			-0-	
04	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			Y	-0-			-0-	
05	3720 X	3389	-0-	-331	-0-	3389	2			Y	-0-			-0-	
06	3600 X	3429	-0-	-171	-0-	3429	2			Y	-0-			-0-	
07	3782 X	3752	-0-	-30	-0-	3752	2			Y	-0-			-0-	
*08	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			Y	-0-			-0-	

KNIGHT "B" II GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 187590 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 12010															
03	1426 N	1166	-0-	-260	-0-	1166	2			N	-0-			-0-	
04	1320 N	1249	-0-	-71	-0-	1249	2			N	-0-			-0-	
05	1457 N	1325	-0-	-132	-0-	1325	2			N	-0-			-0-	
06	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-			-0-	
07	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-			-0-	
08	1333 N	1286	-0-	-47	-0-	1286	2			N	-0-			-0-	

POLLARD, J. M.															
WELL #: 18 RRCID -> 187772 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880															
03	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			Y	-0-			-0-	
04	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			Y	-0-			-0-	
05	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-			-0-	
06	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			Y	-0-			-0-	
07	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			Y	-0-			-0-	
08	1426 X	1273	-0-	-153	-0-	1273	2			Y	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
COCHRUM GAS UNIT																			
WELL #: 9										RRCID -> 187805		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13075		PERF.10720 - 12939			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
03	2759 X	2209	-0-	-550	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-			
04	2640 X	1822	-0-	-818	-0-	1822	2			Y	-0-					-0-			
05	2573 X	1871	-0-	-702	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-			
06	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			Y	-0-					-0-			
07	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			Y	-0-					-0-			
*08	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			Y	-0-					-0-			
KINDON GAS UNIT #1										WELL #: 5		RRCID -> 187810		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 13055		PERF. 8372 - 12844	
03	8055 X	3508	-0-	-4547	-0-	3508	2			Y	-0-					-0-			
04	1470 X	1467	-0-	-3	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-			
05	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			Y	-0-					-0-			
06	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			Y	-0-					-0-			
07	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2			Y	-0-					-0-			
*08	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			Y	-0-					-0-			
MCWATTERS, T. H.										WELL #: 20		RRCID -> 187825		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970		PERF.10690 - 12839	
03	868 N	469	-0-	-399	-0-	469	2			Y	-0-					-0-			
04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					-0-			
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-			
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-			
07	1023 N	791	-0-	-232	-0-	791	2			Y	-0-					-0-			
08	713 N	553	-0-	-160	-0-	553	2			Y	-0-					-0-			
COCHRUM GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 187839		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13075		PERF.10750 - 12884	
03	2542 X	2485	-0-	-57	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-			
04	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			Y	-0-					-0-			
05	2201 X	175	-0-	-2026	-0-	175	2			Y	-0-					-0-			
06	2400 X	9	-0-	-2391	-0-	9	2			Y	-0-					-0-			
07	2945 X	1273	-0-	-1672	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-			
*08	10727 X	10727	-0-	-0-	-0-	10727	2			Y	-0-					-0-			
THOMPSON, C. C.										WELL #: 11		RRCID -> 188266		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12962		PERF.10604 - 12824	
03	3317 X	2625	-0-	-692	-0-	2625	2			Y	-0-					-0-			
04	3450 X	2592	-0-	-858	-0-	2592	2			Y	-0-					-0-			
05	3565 X	2291	-0-	-1274	-0-	2291	2			Y	-0-					-0-			
06	3450 X	1566	-0-	-1884	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-			
07	2697 X	1097	-0-	-1600	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-			
*08	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			Y	-0-					-0-			
THOMPSON, C. C.										WELL #: 16		RRCID -> 188275		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12940		PERF.10744 - 12820	
03	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			Y	-0-					-0-			
04	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-			
05	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			Y	-0-					-0-			
06	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-			
07	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			Y	-0-					-0-			
*08	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			Y	-0-					-0-			
WORTHY "A" GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 188331		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13080		PERF. 8345 - 12962	
03	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-			
04	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			Y	-0-					-0-			
05	2325 N	1688	-0-	-637	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-			
06	2040 N	1448	-0-	-592	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-			
07	2325 N	1621	-0-	-704	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-			
*08	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			Y	-0-					-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)															CAPACITY					CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC.															//CONT.// 32950 285																			
THOMPSON, C. C.															//CONT.// 945936																			
WELL #: 17															RRCID -> 188485					COMPL. DATE 03/01/2006					TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																
03	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-			1992 2			Y	-0-						-0-																
04	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-			1789 2			Y	-0-						-0-																
05	1922 N	1800	-0-	-122	-0-			1800 2			Y	-0-						-0-																
06	1860 N	1659	-0-	-201	-0-			1659 2			Y	-0-						-0-																
07	3029 N	3029	-0-	-0-	-0-			3029 2			Y	-0-						-0-																
*08	3100 N	5908	-0-	2808	2808			5908 2			Y	-0-						-0-																

J. M. POLLARD GAS UNIT															WELL #: 17					RRCID -> 188765					COMPL. DATE 03/01/2006					TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941				
03	3875 X	3863	-0-	-12	-0-			3863 2			Y	-0-						-0-																
04	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-			3800 2			Y	-0-						-0-																
05	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-			3944 2			Y	-0-						-0-																
06	3750 X	3102	-0-	-648	-0-			3102 2			Y	-0-						-0-																
07	3875 X	3470	-0-	-405	-0-			3470 2			Y	-0-						-0-																
08	3875 X	3483	-0-	-392	-0-			3483 2			Y	-0-						-0-																

KINDON GAS UNIT #1															WELL #: 9					RRCID -> 188796					COMPL. DATE 03/21/2007					TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836				
03	3131 X	2372	-0-	-759	-0-			2372 2			Y	-0-						-0-																
04	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-			3528 2			Y	-0-						-0-																
05	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-			4627 2			Y	-0-						-0-																
06	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-			4795 2			Y	-0-						-0-																
07	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-			5150 2			Y	-0-						-0-																
*08	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-			5224 2			Y	-0-						-0-																

KINDON GAS UNIT #1															WELL #: 6					RRCID -> 188915					COMPL. DATE 03/01/2006					TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876				
03	1643 N	971	-0-	-672	-0-			971 2			Y	-0-						-0-																
04	1590 N	887	-0-	-703	-0-			887 2			Y	-0-						-0-																
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-			952 2			Y	-0-						-0-																
06	930 N	581	-0-	-349	-0-			581 2			Y	-0-						-0-																
07	930 N	624	-0-	-306	-0-			624 2			Y	-0-						-0-																
08	961 N	626	-0-	-335	-0-			626 2			Y	-0-						-0-																

KINDON GAS UNIT #1															WELL #: 8					RRCID -> 188925					COMPL. DATE 05/17/2011					TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882				
03	1147 X	1074	-0-	-73	-0-			1074 2			Y	-0-						-0-																
04	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-			1149 2			Y	-0-						-0-																
05	1178 X	877	-0-	-301	-0-			877 2			Y	-0-						-0-																
06	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-						Y	-0-						-0-																
07	1178 X	941	-0-	-237	-0-			941 2			Y	-0-						-0-																
08	1178 X	117	-0-	-1061	-0-			117 2			Y	-0-						-0-																

KINDON GAS UNIT #1															WELL #: 7					RRCID -> 188930					COMPL. DATE 03/01/2006					TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075				
03	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-			1262 2			Y	-0-						-0-																
04	1380 N	1223	-0-	-157	-0-			1223 2			Y	-0-						-0-																
05	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-			1606 2			Y	-0-						-0-																
06	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-			2552 2			Y	-0-						-0-																
07	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-			2011 2			Y	-0-						-0-																
08	1612 N	455	-0-	-1157	-0-			455 2			Y	-0-						-0-																

MCSWANE GAS UNIT															WELL #: 6					RRCID -> 188944					COMPL. DATE 05/13/2002					TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122				
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-			613 2			Y	-0-						1																
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-			522 2		9 9	Y	8		5 1				4																
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-			577 2			Y	-0-						4																
06	390 N	369	-0-	-21	-0-			369 2			Y	-0-						4																
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-			607 2			Y	-0-						4																
*08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-			1056 2			Y	-0-						4																

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			Y	-0-		5	
04	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2363	2	85	9	Y	77	45 1	37	
05	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			Y	-0-		37	
06	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			Y	-0-		37	
07	2542 N	2293	-0-	-249	-0-	2293	2			Y	-0-		37	
08	2449 N	1937	-0-	-512	-0-	1937	2			Y	-0-		37	

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1													WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952	
03	1612 N	1607	-0-	-5	-0-	1607	2			Y	-0-		-0-	
04	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-		-0-	
05	1612 N	1572	-0-	-40	-0-	1572	2			Y	-0-		-0-	
06	1560 N	1406	-0-	-154	-0-	1406	2			Y	-0-		-0-	
07	1612 N	1457	-0-	-155	-0-	1457	2			Y	-0-		-0-	
08	1581 N	1425	-0-	-156	-0-	1425	2			Y	-0-		-0-	

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1													WELL #: 5 RRCID -> 189016 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830	
03	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			Y	-0-		-0-	
04	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			Y	-0-		-0-	
05	2325 X	2032	-0-	-293	-0-	2032	2			Y	-0-		-0-	
06	2250 X	1628	-0-	-622	-0-	1628	2			Y	-0-		-0-	
07	2325 X	2063	-0-	-262	-0-	2063	2			Y	-0-		-0-	
08	2325 X	2019	-0-	-306	-0-	2019	2			Y	-0-		-0-	

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1													WELL #: 7 RRCID -> 189022 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830	
03	3565 X	2970	-0-	-595	-0-	2970	2			Y	-0-		-0-	
04	3570 X	2742	-0-	-828	-0-	2742	2			Y	-0-		-0-	
05	3689 X	2435	-0-	-1254	-0-	2435	2			Y	-0-		-0-	
06	3570 X	2063	-0-	-1507	-0-	2063	2			Y	-0-		-0-	
07	3689 X	2066	-0-	-1623	-0-	2066	2			Y	-0-		-0-	
08	2976 X	1563	-0-	-1413	-0-	1563	2			Y	-0-		-0-	

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1													WELL #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 12872	
03	5053 X	1941	-0-	-3112	-0-	1941	2			Y	-0-		-0-	
04	4890 X	4383	-0-	-507	-0-	4383	2			Y	-0-		-0-	
05	5053 X	4403	-0-	-650	-0-	4403	2			Y	-0-		-0-	
06	4710 X	3354	-0-	-1356	-0-	3354	2			Y	-0-		-0-	
07	4526 X	3789	-0-	-737	-0-	3789	2			Y	-0-		-0-	
08	4526 X	4332	-0-	-194	-0-	4332	2			Y	-0-		-0-	

COCHRUM GAS UNIT													WELL #: 10 RRCID -> 189287 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868	
03	2387 N	2289	-0-	-98	-0-	2289	2			Y	-0-		-0-	
04	2250 N	1455	-0-	-795	-0-	1455	2			Y	-0-		-0-	
05	2108 N	1781	-0-	-327	-0-	1781	2			Y	-0-		-0-	
06	2220 N	1707	-0-	-513	-0-	1707	2			Y	-0-		-0-	
07	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			Y	-0-		-0-	
*08	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			Y	-0-		-0-	

THOMPSON, C.C.													WELL #: 18 RRCID -> 189415 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898	
03	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			Y	-0-		-0-	
04	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			Y	-0-		-0-	
05	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			Y	-0-		-0-	
06	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			Y	-0-		-0-	
07	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			Y	-0-		-0-	
*08	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			Y	-0-		-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC.																									
MCWATTERS, T. H.																									
WELL #: 22													RRCID ->	189495	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	13030	PERF.	11004	-	12876		
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							
03	1550 N	1426	-0-	-124	-0-	-0-		1426	2			Y	-0-					-0-							
04	1410 N	1390	-0-	-20	-0-	-0-		1390	2			Y	-0-					-0-							
05	1488 N	1354	-0-	-134	-0-	-0-		1354	2			Y	-0-					-0-							
06	1380 N	1323	-0-	-57	-0-	-0-		1323	2			Y	-0-					-0-							
07	1426 N	1326	-0-	-100	-0-	-0-		1326	2			Y	-0-					-0-							
08	1364 N	1333	-0-	-31	-0-	-0-		1333	2			Y	-0-					-0-							
NEWSOM, C. A. ESTATE													WELL #:	25	RRCID ->	189527	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12970	PERF.	11030	-	12807
03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	-0-		1103	2			Y	-0-					-0-							
04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	-0-		999	2			Y	-0-					-0-							
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-		819	2			Y	-0-					-0-							
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	-0-		644	2			Y	-0-					-0-							
07	751 N	751	-0-	-0-	-0-	-0-		751	2			Y	-0-					-0-							
*08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	-0-		888	2			Y	-0-					-0-							
THOMPSON, C. C.													WELL #:	19	RRCID ->	189593	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12944	PERF.	10745	-	12827
03	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	-0-		2899	2			Y	-0-					-0-							
04	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	-0-		2733	2			Y	-0-					-0-							
05	3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	-0-		3000	2			Y	-0-					-0-							
06	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	-0-		2917	2			Y	-0-					-0-							
07	3100 N	3188	-0-	88	88	3188		3188	2			Y	-0-					-0-							
*08	3100 N	3142	-0-	42	130	3142		3142	2			Y	-0-					-0-							
THOMPSON, C. C.													WELL #:	20	RRCID ->	189596	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	13015	PERF.	10724	-	12904
03	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	-0-		3595	2			Y	-0-					-0-							
04	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	-0-		3294	2			Y	-0-					-0-							
05	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	-0-		3546	2			Y	-0-					-0-							
06	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	-0-		3328	2			Y	-0-					-0-							
07	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	-0-		2717	2			Y	-0-					-0-							
*08	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	-0-		3232	2			Y	-0-					-0-							
COCHRUM GAS UNIT													WELL #:	12	RRCID ->	189862	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	13075	PERF.	10717	-	12981
03	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	-0-		1302	2			Y	-0-					-0-							
04	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	-0-		2744	2			Y	-0-					-0-							
05	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	-0-		1741	2			Y	-0-					-0-							
06	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	-0-		1003	2			Y	-0-					-0-							
07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	-0-		1007	2			Y	-0-					-0-							
*08	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	-0-		1330	2			Y	-0-					-0-							
REED "P" NO. 1 GAS UNIT													WELL #:	3	RRCID ->	189865	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12989	PERF.	11112	-	12809
03	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	-0-		1862	2			Y	-0-					-0-							
04	1830 N	1235	-0-	-595	-0-	-0-		1235	2			Y	-0-					-0-							
05	1519 N	1165	-0-	-354	-0-	-0-		1165	2			Y	-0-					-0-							
06	1800 N	1613	-0-	-187	-0-	-0-		1613	2			Y	-0-					-0-							
07	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	-0-		2640	2			Y	-0-					-0-							
*08	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	-0-		1830	2			Y	-0-					-0-							
COCHRUM GAS UNIT													WELL #:	13	RRCID ->	189955	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	13090	PERF.	10744	-	12912
03	837 N	656	-0-	-181	-0-	-0-		656	2			Y	-0-					-0-							
04	810 N	552	-0-	-258	-0-	-0-		552	2			Y	-0-					-0-							
05	3100 N	4301	-0-	1201	1201	4301		4301	2			Y	-0-					-0-							
06	3000 N	10363	-0-	7363	8564	10363		10363	2			Y	-0-					-0-							
07	3100 N	8091	-0-	4991	13555	8091		8091	2			Y	-0-					-0-							
*08	19686 X	6131	-0-	-13555	-0-	6131		6131	2			Y	-0-					-0-							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936								
EPPE, FRED R.										WELL #: 11		RRCID -> 189959		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03		4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			Y	-0-					-0-	
04		4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			Y	-0-					-0-	
05		5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			Y	-0-					-0-	
06		4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			Y	-0-					-0-	
07		3162 X	1684	-0-	-1478	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-	
08		3162 X	2615	-0-	-547	-0-	2615	2			Y	-0-					-0-	

MCWATTERS, T. H.										WELL #: 23		RRCID -> 190014		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814		
03		527 N	468	-0-	-59	-0-	468	2			Y	-0-					-0-	
04		480 N	447	-0-	-33	-0-	447	2			Y	-0-					-0-	
05		465 N	445	-0-	-20	-0-	445	2			Y	-0-					-0-	
06		450 N	287	-0-	-163	-0-	287	2			Y	-0-					-0-	
07		465 N	265	-0-	-200	-0-	265	2			Y	-0-					-0-	
08		434 N	215	-0-	-219	-0-	215	2			Y	-0-					-0-	

J. M. POLLARD GAS UNIT										WELL #: 21		RRCID -> 190018		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851		
03		3224 X	2892	-0-	-332	-0-	2892	2			Y	-0-					-0-	
04		3120 X	2867	-0-	-253	-0-	2867	2			Y	-0-					-0-	
05		3224 X	2871	-0-	-353	-0-	2871	2			Y	-0-					-0-	
06		3000 X	2464	-0-	-536	-0-	2464	2			Y	-0-					-0-	
07		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			Y	-0-					-0-	
08		2976 X	2907	-0-	-69	-0-	2907	2			Y	-0-					-0-	

COCHRUM GAS UNIT										WELL #: 14		RRCID -> 190046		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869		
03		1054 N	990	-0-	-64	-0-	990	2			Y	-0-					-0-	
04		1020 N	966	-0-	-54	-0-	966	2			Y	-0-					-0-	
05		1054 N	958	-0-	-96	-0-	958	2			Y	-0-					-0-	
06		960 N	935	-0-	-25	-0-	935	2			Y	-0-					-0-	
07		992 N	946	-0-	-46	-0-	946	2			Y	-0-					-0-	
08		961 N	859	-0-	-102	-0-	859	2			Y	-0-					-0-	

EPPE, FRED R.										WELL #: 12		RRCID -> 190145		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016		
03		4154 X	2638	-0-	-1516	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-	
04		4020 X	2981	-0-	-1039	-0-	2981	2			Y	-0-					-0-	
05		3689 X	3377	-0-	-312	-0-	3377	2			Y	-0-					-0-	
06		3120 X	1556	-0-	-1564	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-	
07		3069 X	2514	-0-	-555	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-	
08		3379 X	1922	-0-	-1457	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-	

BARNARD GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 190491		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887		
03		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-	
04		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-	
05		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-	
06		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-	
07		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-	
*08		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-	

MCWATTERS, T. H.										WELL #: 21		RRCID -> 190550		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814		
03		1333 N	1152	-0-	-181	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-	
04		1380 N	878	-0-	-502	-0-	878	2			Y	-0-					-0-	
05		1302 N	748	-0-	-554	-0-	748	2			Y	-0-					-0-	
06		1110 N	492	-0-	-618	-0-	492	2			Y	-0-					-0-	
07		899 N	326	-0-	-573	-0-	326	2			Y	-0-					-0-	
08		744 N	349	-0-	-395	-0-	349	2			Y	-0-					-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 #: 1 RRCID -> 190806 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.10786 - 11990												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-	-0-
04	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-	-0-
05	1860 N	1596	-0-	-264	-0-	1596	2			Y	-0-	-0-
06	1470 N	817	-0-	-653	-0-	817	2			Y	-0-	-0-
07	1705 N	734	-0-	-971	-0-	734	2			Y	-0-	-0-
08	1581 N	406	-0-	-1175	-0-	406	2			Y	-0-	-0-
EPPEs, FRED R. WELL #: 14 RRCID -> 190835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966												
03	3782 X	3679	-0-	-103	-0-	3679	2			Y	-0-	-0-
04	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			Y	-0-	-0-
05	3627 X	3606	-0-	-21	-0-	3606	2			Y	-0-	-0-
06	3570 X	3473	-0-	-97	-0-	3473	2			Y	-0-	-0-
07	3937 X	3631	-0-	-306	-0-	3631	2			Y	-0-	-0-
08	3937 X	3654	-0-	-283	-0-	3654	2			Y	-0-	-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 24 RRCID -> 190842 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 12860												
03	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			Y	-0-	-0-
04	1260 N	327	-0-	-933	-0-	327	2			Y	-0-	-0-
05	1922 N	298	-0-	-1624	-0-	298	2			Y	-0-	-0-
06	2160 N	291	-0-	-1869	-0-	291	2			Y	-0-	-0-
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-	-0-
*08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-	-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190851 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12084 - 12916												
03	2232 N	2087	-0-	-145	-0-	2087	2			N	-0-	-0-
04	2130 N	1824	-0-	-306	-0-	1824	2			N	-0-	-0-
05	2108 N	1947	-0-	-161	-0-	1947	2			N	-0-	-0-
06	2010 N	1496	-0-	-514	-0-	1496	2			N	-0-	-0-
07	1891 N	833	-0-	-1058	-0-	833	2			N	-0-	-0-
08	1953 N	1298	-0-	-655	-0-	1298	2			N	-0-	-0-
EPPEs, FRED R. WELL #: 15 RRCID -> 190897 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10726 - 12872												
03	3224 X	2462	-0-	-762	-0-	2462	2			Y	-0-	-0-
04	3120 X	2389	-0-	-731	-0-	2389	2			Y	-0-	-0-
05	2480 X	972	-0-	-1508	-0-	972	2			Y	-0-	-0-
06	2400 X	1225	-0-	-1175	-0-	1225	2			Y	-0-	-0-
07	2480 X	1353	-0-	-1127	-0-	1353	2			Y	-0-	-0-
08	2480 X	1887	-0-	-593	-0-	1887	2			Y	-0-	-0-
WORTHY 'A' WELL #: 3 RRCID -> 190900 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 12878												
03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-	-0-
04	570 N	465	-0-	-105	-0-	465	2			Y	-0-	-0-
05	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-	-0-
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-	-0-
07	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-	-0-
*08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-	-0-
EPPEs, FRED R. WELL #: 16 RRCID -> 190920 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10622 - 12812												
03	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			Y	-0-	-0-
04	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			Y	-0-	-0-
05	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			Y	-0-	-0-
06	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			Y	-0-	-0-
07	3379 X	3320	-0-	-59	-0-	3320	2			Y	-0-	-0-
08	3379 X	3225	-0-	-154	-0-	3225	2			Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
EPPE, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 190937 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 12140														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3131 X	2767	-0-	-364	-0-	2767	2			Y	-0-			-0-
04	3030 X	2226	-0-	-804	-0-	2226	2			Y	-0-			-0-
05	3007 X	2144	-0-	-863	-0-	2144	2			Y	-0-			-0-
06	2910 X	2254	-0-	-656	-0-	2254	2			Y	-0-			-0-
07	2914 X	2427	-0-	-487	-0-	2427	2			Y	-0-			-0-
08	2759 X	2356	-0-	-403	-0-	2356	2			Y	-0-			-0-
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191151 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11170 - 11362														
03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-			14
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-			14
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-			14
06	960 N	891	-0-	-69	-0-	891	2			N	-0-			14
07	992 N	882	-0-	-110	-0-	882	2			N	-0-			14
08	961 N	869	-0-	-92	-0-	869	2			N	-0-			14
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 191223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 10785 - 12850														
03	3038 X	1520	-0-	-1518	-0-	1520	2			Y	-0-			-0-
04	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			Y	-0-			-0-
05	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			Y	-0-			-0-
06	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			Y	-0-			-0-
07	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			Y	-0-			-0-
08	3472 X	1774	-0-	-1698	-0-	1774	2			Y	-0-			-0-
BARNARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191232 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 11005 - 12710														
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-			-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2			Y	-0-			-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-			-0-
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-			-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-			-0-
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-			-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 191266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13141 PERF. 10822 - 12886														
03	2418 N	2214	-0-	-204	-0-	2214	2			Y	-0-			-0-
04	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			Y	-0-			-0-
05	2356 N	2344	-0-	-12	-0-	2344	2			Y	-0-			-0-
06	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			Y	-0-			-0-
07	2356 N	2337	-0-	-19	-0-	2337	2			Y	-0-			-0-
08	2356 N	2314	-0-	-42	-0-	2314	2			Y	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 25 RRCID -> 191272 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF. 10888 - 12878														
03	1736 N	1655	-0-	-81	-0-	1655	2			Y	-0-			-0-
04	1680 N	1418	-0-	-262	-0-	1418	2			Y	-0-			-0-
05	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-			-0-
06	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			Y	-0-			-0-
07	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-			-0-
08	1736 N	1634	-0-	-102	-0-	1634	2			Y	-0-			-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 191329 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 11152 - 12891														
03	31 N	-0-	-0-	-31	-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-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			Y	-0-		-0-
04	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			Y	-0-		-0-
05	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			Y	-0-		-0-
06	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			Y	-0-		-0-
07	2542 N	2484	-0-	-58	-0-	2484	2			Y	-0-		-0-
08	2542 N	2359	-0-	-183	-0-	2359	2			Y	-0-		-0-
SCHILL, MARY JANE WELL #: 3 RRCID -> 191365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858													
03	3100 N	3385	-0-	285	285	3385	2			Y	-0-		-0-
04	3000 N	3931	-0-	931	1216	3931	2			Y	-0-		-0-
05	2605 N	1389	-0-	-1216	-0-	1389	2			Y	-0-		-0-
06	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-		-0-
07	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			Y	-0-		-0-
*08	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			Y	-0-		-0-
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 191490 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 13009 PERF.11720 - 12063													
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-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 191494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10680 - 12889													
03	3100 N	3186	-0-	86	982	3186	2			Y	-0-		-0-
04	3000 N	2689	-0-	-311	671	2689	2			Y	-0-		-0-
05	2298 X	1627	-0-	-671	-0-	1627	2			Y	-0-		-0-
06	2130 X	1328	-0-	-802	-0-	1328	2			Y	-0-		-0-
07	2201 X	574	-0-	-1627	-0-	574	2			Y	-0-		-0-
08	2201 X	1924	-0-	-277	-0-	1924	2			Y	-0-		-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 191902 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11078 - 12900													
03	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			Y	-0-		-0-
04	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			Y	-0-		-0-
05	2387 N	1830	-0-	-557	-0-	1830	2			Y	-0-		-0-
06	2310 N	2225	-0-	-85	-0-	2225	2			Y	-0-		-0-
07	2449 N	711	-0-	-1738	-0-	711	2			Y	-0-		-0-
*08	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			Y	-0-		-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 192091 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 12920													
03	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-		-0-
04	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-		-0-
05	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-		-0-
06	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-		-0-
07	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-		-0-
*08	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-		-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192154 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874													
03	2077 X	1623	-0-	-454	-0-	1623	2			Y	-0-		-0-
04	1950 X	1624	-0-	-326	-0-	1624	2			Y	-0-		-0-
05	1922 X	1856	-0-	-66	-0-	1856	2			Y	-0-		-0-
06	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			Y	-0-		-0-
07	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	6229	2			Y	-0-		-0-
*08	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
XTO ENERGY INC.																					
CAGLE GAS UNIT																					
										WELL #:		5		RRCID -> 192160		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11262 - 12942	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE			
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-			
CAGLE GAS UNIT										WELL #:		8		RRCID -> 192496		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13120		PERF.11385 - 12872	
03	2449	N	2441	-0-	-8	-0-		2441	2			Y	-0-					-0-			
04	2340	N	2310	-0-	-30	-0-		2310	2			Y	-0-					-0-			
05	2387	N	2300	-0-	-87	-0-		2300	2			Y	-0-					-0-			
06	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-		2434	2			Y	-0-					-0-			
07	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-		2445	2			Y	-0-					-0-			
*08	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-		2603	2			Y	-0-					-0-			
KINDON GAS UNIT #1										WELL #:		12		RRCID -> 192548		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13040		PERF.10932 - 12858	
03	4185	X	3727	-0-	-458	-0-		3727	2			Y	-0-					-0-			
04	4050	X	3753	-0-	-297	-0-		3753	2			Y	-0-					-0-			
05	4185	X	3947	-0-	-238	-0-		3947	2			Y	-0-					-0-			
06	4050	X	3625	-0-	-425	-0-		3625	2			Y	-0-					-0-			
07	3875	X	3813	-0-	-62	-0-		3813	2			Y	-0-					-0-			
*08	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-		3942	2			Y	-0-					-0-			
EPPEs, FRED R.										WELL #:		18		RRCID -> 192779		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8469 - 13012	
03	2201	X	1975	-0-	-226	-0-		1975	2			Y	-0-					-0-			
04	2130	X	1823	-0-	-307	-0-		1823	2			Y	-0-					-0-			
05	2108	N	1643	-0-	-465	-0-		1643	2			Y	-0-					-0-			
06	1920	N	1074	-0-	-846	-0-		1074	2			Y	-0-					-0-			
07	1891	N	1090	-0-	-801	-0-		1090	2			Y	-0-					-0-			
08	1643	N	1016	-0-	-627	-0-		1016	2			Y	-0-					-0-			
EUBANKS UNIT NO. 1										WELL #:		4		RRCID -> 193305		COMPL. DATE 02/08/2013		TOTAL DEPTH 12720		PERF.11068 - 11386	
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-		397	2			Y	-0-					-0-			
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-		270	2			Y	-0-					-0-			
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-		678	2			Y	-0-					-0-			
06	150	N	82	-0-	-68	-0-		82	2			Y	-0-					-0-			
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-		268	2			Y	-0-					-0-			
*08	205	N	205	-0-	-0-	-0-		205	2			Y	-0-					-0-			
WILBURN										WELL #:		3		RRCID -> 193351		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 13080		PERF.11670 - 12160	
03	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-		3460	2			Y	-0-					-0-			
04	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-		3374	2			Y	-0-					-0-			
05	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-		2694	2			Y	-0-					-0-			
06	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-		3877	2			Y	-0-					-0-			
07	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-		3788	2			Y	-0-					-0-			
*08	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-		4271	2			Y	-0-					-0-			
EUBANKS UNIT NO. 1										WELL #:		5		RRCID -> 193413		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12774		PERF.10432 - 12574	
03	2139	X	1353	-0-	-786	-0-		1353	2			Y	-0-					-0-			
04	1860	N	1401	-0-	-459	-0-		1401	2			Y	-0-					-0-			
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-		1550	2			Y	-0-					-0-			
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-		1366	2			Y	-0-					-0-			
07	1457	N	1232	-0-	-225	-0-		1232	2			Y	-0-					-0-			
08	1550	N	1383	-0-	-167	-0-		1383	2			Y	-0-					-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
NEWSOM, C. A. ESTATE																			
WELL #: 23										RRCID -> 193430		COMPL. DATE 03/01/2006							
										TOTAL DEPTH 12880		PERF.11228 - 12808							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
CAGLE GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 193472		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 13107		PERF.10928 - 12180	
03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-	
04	960 N	456	-0-	-504	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-	
05	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-	
06	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-	
07	465 N	125	-0-	-340	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-	
08	1054 N	1019	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 24		RRCID -> 193477		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12894		PERF.10770 - 11480	
03	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4909	2			Y	-0-					-0-	
04	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4458	2			Y	-0-					-0-	
05	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4579	2			Y	-0-					-0-	
06	4470 X	4058	-0-	-412	-0-	-0-	-0-	4058	2			Y	-0-					-0-	
07	4619 X	3946	-0-	-673	-0-	-0-	-0-	3946	2			Y	-0-					-0-	
08	4619 X	4007	-0-	-612	-0-	-0-	-0-	4007	2			Y	-0-					-0-	
CAGLE GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 193487		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13126		PERF.11100 - 12899	
03	3193 X	3030	-0-	-163	-0-	-0-	-0-	3030	2			Y	-0-					-0-	
04	3090 X	2545	-0-	-545	-0-	-0-	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-	
05	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3435	2			Y	-0-					-0-	
06	3090 X	1551	-0-	-1539	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-	
07	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3485	2			Y	-0-					-0-	
08	3193 X	2084	-0-	-1109	-0-	-0-	-0-	2084	2			Y	-0-					-0-	
THOMAS, H. D. ET AL										WELL #: 4		RRCID -> 193501		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12695		PERF.11316 - 12549	
03	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-	
04	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-	
05	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-	
06	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-	
07	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-	
*08	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-	
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 193620		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12959		PERF.11352 - 12896	
03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-	
04	2040 N	1602	-0-	-438	-0-	-0-	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-	
05	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-	
06	1500 N	1353	-0-	-147	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-	
07	1643 N	1498	-0-	-145	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-	
*08	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-	
KINDON GAS UNIT #1										WELL #: 11		RRCID -> 193659		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13074		PERF.11090 - 12806	
03	2480 N	2056	-0-	-424	-0-	-0-	-0-	2056	2			Y	-0-					-0-	
04	2400 N	2015	-0-	-385	-0-	-0-	-0-	2015	2			Y	-0-					-0-	
05	2077 N	1994	-0-	-83	-0-	-0-	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-	
06	1980 N	1536	-0-	-444	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-	
07	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-	
*08	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2413	2			Y	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
HUDSON "B" GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 193734 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625															
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	BALANCE		
03	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2		Y	-0-			-0-		
04	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2		Y	-0-			-0-		
05	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2		Y	-0-			-0-		
06	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2		Y	-0-			-0-		
07	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2		Y	-0-			-0-		
*08	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2		Y	-0-			-0-		
KNIGHT "A" II GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 194109 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 12012															
03	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2		N	-0-			25		
04	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2		N	-0-			25		
05	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2		N	-0-			25		
06	2700 X	2617	-0-	-83	-0-	2617	2		N	-0-			25		
07	2790 X	1764	-0-	-1026	-0-	1764	2		N	-0-			25		
*08	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2		N	-0-			25		
LARSON "A" II GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 194380 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 12838															
03	2511 N	2199	-0-	-312	-0-	2199	2		Y	-0-			-0-		
04	2610 N	1726	-0-	-884	-0-	1726	2		Y	-0-			-0-		
05	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2		Y	-0-			-0-		
06	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2		Y	-0-			-0-		
07	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2		Y	-0-			-0-		
*08	3100 N	3177	-0-	77	-0-	3177	2		Y	-0-			-0-		
HUDSON "B" GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 194751 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862															
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-			-0-		
04	690 N	529	-0-	-161	-0-	529	2		N	-0-			-0-		
05	496 N	452	-0-	-44	-0-	452	2		N	-0-			-0-		
06	540 N	191	-0-	-349	-0-	191	2		N	-0-			-0-		
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-			-0-		
08	465 N	152	-0-	-313	-0-	152	2		N	-0-			-0-		
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 194756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10385 - 12614															
03	2573 X	1221	-0-	-1352	-0-	1221	2		Y	-0-			-0-		
04	2790 X	2702	-0-	-88	-0-	2702	2		Y	-0-			-0-		
05	2883 X	1118	-0-	-1765	-0-	1118	2		Y	-0-			-0-		
06	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2		Y	-0-			-0-		
07	3100 N	3846	-0-	746	-0-	3846	2		Y	-0-			-0-		
*08	2254 N	1508	-0-	-746	-0-	1508	2		Y	-0-			-0-		
WILBURN															
WELL #: 4 RRCID -> 194760 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 12198															
03	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2		Y	-0-			-0-		
04	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2		Y	-0-			-0-		
05	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2		Y	-0-			-0-		
06	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2		Y	-0-			-0-		
07	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2		Y	-0-			-0-		
*08	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2		Y	-0-			-0-		
FAILS GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 194954 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772															
03	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2		N	-0-			-0-		
04	1860 N	1798	-0-	-62	-0-	1798	2		N	-0-			-0-		
05	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2		N	-0-			-0-		
06	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2		N	-0-			-0-		
07	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2		N	-0-			-0-		
08	2108 N	1755	-0-	-353	-0-	1755	2		N	-0-			-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
CAGLE GAS UNIT															
WELL #: 10 RRCID -> 196009 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870															
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
03	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			Y	-0-				-0-
04	4980 X	3883	-0-	-1097	-0-	3883	2			Y	-0-				-0-
05	5146 X	4070	-0-	-1076	-0-	4070	2			Y	-0-				-0-
06	4980 X	3126	-0-	-1854	-0-	3126	2			Y	-0-				-0-
07	4712 X	2968	-0-	-1744	-0-	2968	2			Y	-0-				-0-
08	4216 X	2524	-0-	-1692	-0-	2524	2			Y	-0-				-0-
FAILS GAS UNIT															
WELL #: 8 RRCID -> 196057 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612															
03	1333 N	764	-0-	-569	-0-	764	2			Y	-0-				-0-
04	930 N	777	-0-	-153	-0-	777	2			Y	-0-				-0-
05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-				-0-
06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-				-0-
07	806 N	749	-0-	-57	-0-	749	2			Y	-0-				-0-
08	868 N	805	-0-	-63	-0-	805	2			Y	-0-				-0-
EUBANKS UNIT NO. 1															
WELL #: 8 RRCID -> 196243 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638															
03	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-				-0-
04	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-				-0-
05	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-				-0-
06	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-				-0-
07	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-				-0-
*08	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-				-0-
EUBANKS UNIT NO. 1															
WELL #: 2 RRCID -> 196246 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306															
03	3968 X	3129	-0-	-839	-0-	3129	2			Y	-0-				-0-
04	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			Y	-0-				-0-
05	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			Y	-0-				-0-
06	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			Y	-0-				-0-
07	3968 X	3454	-0-	-514	-0-	3454	2			Y	-0-				-0-
08	3968 X	3726	-0-	-242	-0-	3726	2			Y	-0-				-0-
EUBANKS UNIT NO. 1															
WELL #: 1 RRCID -> 196356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516															
03	4061 X	3203	-0-	-858	-0-	3203	2			Y	-0-				-0-
04	3450 X	3002	-0-	-448	-0-	3002	2			Y	-0-				-0-
05	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			Y	-0-				-0-
06	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			Y	-0-				-0-
07	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			Y	-0-				-0-
*08	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			Y	-0-				-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 196475 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13104 PERF.11360 - 12832															
03	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-				-0-
04	2820 N	2381	-0-	-439	-0-	2381	2			N	-0-				-0-
05	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-				-0-
06	2700 N	1722	-0-	-978	-0-	1722	2			N	-0-				-0-
07	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-				-0-
08	2821 N	2510	-0-	-311	-0-	2510	2			N	-0-				-0-
FAILS GAS UNIT															
WELL #: 11 RRCID -> 196479 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10307 - 11470															
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-				-0-
04	150 N	97	-0-	-53	-0-	97	2			N	-0-				-0-
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-				-0-
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-				-0-
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-				-0-
*08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	4123 X	2156	-0-	-1967	-0-	2156	2		Y	-0-				-0-
04	2700 X	2296	-0-	-404	-0-	2296	2		Y	-0-				-0-
05	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2		Y	-0-				-0-
06	2550 X	1954	-0-	-596	-0-	1954	2		Y	-0-				-0-
07	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2		Y	-0-				-0-
08	4247 X	3189	-0-	-1058	-0-	3189	2		Y	-0-				-0-

FAILS GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 196486 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630														
03	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-				Y	-0-				-0-
04	1290 N	9	-0-	-1281	-0-	9	2		Y	-0-				-0-
05	1767 N	829	-0-	-938	-0-	829	2		Y	-0-				-0-
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		Y	-0-				-0-
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-				-0-
*08	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2		Y	-0-				-0-

BELL GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 196497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562														
03	3627 X	3448	-0-	-179	-0-	3448	2		N	-0-				-0-
04	3480 X	3287	-0-	-193	-0-	3287	2		N	-0-				-0-
05	3596 X	3408	-0-	-188	-0-	3408	2		N	-0-				-0-
06	3480 X	2601	-0-	-879	-0-	2601	2		N	-0-				-0-
07	3565 X	3226	-0-	-339	-0-	3226	2		N	-0-				-0-
08	3441 X	2998	-0-	-443	-0-	2998	2		N	-0-				-0-

FAILS GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 196536 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656														
03	4185 X	3519	-0-	-666	-0-	3519	2		Y	-0-				-0-
04	4050 X	3726	-0-	-324	-0-	3726	2		Y	-0-				-0-
05	4185 X	3704	-0-	-481	-0-	3704	2		Y	-0-				-0-
06	3960 X	3240	-0-	-720	-0-	3240	2		Y	-0-				-0-
07	3844 X	3127	-0-	-717	-0-	3127	2		Y	-0-				-0-
08	3844 X	3623	-0-	-221	-0-	3623	2		Y	-0-				-0-

FAILS GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 196538 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720														
03	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2		Y	-0-				-0-
04	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2		Y	-0-				-0-
05	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2		Y	-0-				-0-
06	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2		Y	-0-				-0-
07	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2		Y	-0-				-0-
*08	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2		Y	-0-				-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 196540 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10686 - 12822														
03	3255 X	2677	-0-	-578	-0-	2677	2		Y	-0-				-0-
04	3150 X	3039	-0-	-111	-0-	3039	2		Y	-0-				-0-
05	3255 X	2763	-0-	-492	-0-	2763	2		Y	-0-				-0-
06	3150 X	2955	-0-	-195	-0-	2955	2		Y	-0-				-0-
07	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2		Y	-0-				-0-
*08	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2		Y	-0-				-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 196542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10710 - 12921														
03	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2		Y	-0-				-0-
04	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2		Y	-0-				-0-
05	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2		Y	-0-				-0-
06	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2		Y	-0-				-0-
07	3689 X	3239	-0-	-450	-0-	3239	2		Y	-0-				-0-
08	3968 X	1375	-0-	-2593	-0-	1375	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
KNIGHT GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 4 RRCID -> 196604 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12442 PERF.11974 - 12274														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2		Y	-0-			-0-	
04	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		Y	-0-			-0-	
05	1550 N	1476	-0-	-74	-0-	1476	2		Y	-0-			-0-	
06	1710 N	1253	-0-	-457	-0-	1253	2		Y	-0-			-0-	
07	1209 N	1114	-0-	-95	-0-	1114	2		Y	-0-			-0-	
08	1488 N	715	-0-	-773	-0-	715	2		Y	-0-			-0-	

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 196696 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8606 - 11885														
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		Y	-0-			-0-	
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		Y	-0-			-0-	
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		Y	-0-			-0-	
06	480 N	360	-0-	-120	-0-	360	2		Y	-0-			-0-	
07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		Y	-0-			-0-	
08	620 N	575	-0-	-45	-0-	575	2		Y	-0-			-0-	

REED "P" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 196895 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10509 - 12692														
03	1271 N	1206	-0-	-65	-0-	1206	2		Y	-0-			-0-	
04	1200 N	1156	-0-	-44	-0-	1156	2		Y	-0-			-0-	
05	1240 N	1196	-0-	-44	-0-	1196	2		Y	-0-			-0-	
06	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2		Y	-0-			-0-	
07	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2		Y	-0-			-0-	
*08	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2		Y	-0-			-0-	

MORTON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 197116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784														
03	1953 N	1862	-0-	-91	-0-	1862	2		N	-0-			-0-	
04	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2		N	-0-			-0-	
05	1798 N	1594	-0-	-204	-0-	1594	2		N	-0-			-0-	
06	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2		N	-0-			-0-	
07	3036 N	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2		N	-0-			-0-	
*08	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2		N	-0-			-0-	

EUBANKS UNIT NO. 1														
WELL #: 3 RRCID -> 197118 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504														
03	3596 X	3548	-0-	-48	-0-	3548	2		Y	-0-			-0-	
04	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2		Y	-0-			-0-	
05	3596 X	3542	-0-	-54	-0-	3542	2		Y	-0-			-0-	
06	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2		Y	-0-			-0-	
07	3689 X	3382	-0-	-307	-0-	3382	2		Y	-0-			-0-	
*08	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2		Y	-0-			-0-	

REED "P" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 197138 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10700 - 12747														
03	2852 X	2467	-0-	-385	-0-	2467	2		Y	-0-			-0-	
04	2760 X	2245	-0-	-515	-0-	2245	2		Y	-0-			-0-	
05	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2		Y	-0-			-0-	
06	2760 X	2552	-0-	-208	-0-	2552	2		Y	-0-			-0-	
07	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2		Y	-0-			-0-	
08	2852 N	2413	-0-	-439	-0-	2413	2		Y	-0-			-0-	

FAILS GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 197301 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494														
03	3782 X	3534	-0-	-248	-0-	3534	2		Y	-0-			-0-	
04	3660 X	3544	-0-	-116	-0-	3544	2		Y	-0-			-0-	
05	3782 X	3364	-0-	-418	-0-	3364	2		Y	-0-			-0-	
06	3630 X	3380	-0-	-250	-0-	3380	2		Y	-0-			-0-	
07	3751 X	3536	-0-	-215	-0-	3536	2		Y	-0-			-0-	
08	3658 X	3488	-0-	-170	-0-	3488	2		Y	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
KNIGHT GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 5 RRCID -> 197356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11212 - 12195															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	2759 X	2248	-0-	-511	-0-	2248	2							-0-	
04	2670 X	2346	-0-	-324	-0-	2346	2							-0-	
05	2201 N	1965	-0-	-236	-0-	1965	2							-0-	
06	3000 N	3133	-0-	133	133	3133	2							-0-	
07	2803 N	2670	-0-	-133	-0-	2670	2							-0-	
*08	3100 N	3450	-0-	350	350	3450	2							-0-	
KNIGHT GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 6 RRCID -> 197360 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944															
03	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2							-0-	
04	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2							-0-	
05	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2							-0-	
06	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2							-0-	
07	4154 X	1418	-0-	-2736	-0-	1418	2							-0-	
08	4154 X	3369	-0-	-785	-0-	3369	2							-0-	
MORTON NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707															
03	1860 N	1213	-0-	-647	-0-	1213	2							-0-	
04	1590 N	1349	-0-	-241	-0-	1349	2							-0-	
05	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2							-0-	
06	1170 N	1096	-0-	-74	-0-	1096	2							-0-	
07	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2							-0-	
08	1643 N	1617	-0-	-26	-0-	1617	2							-0-	
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 8 RRCID -> 197386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10800 - 12859															
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2							-0-	
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2							-0-	
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2							-0-	
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2							-0-	
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2							-0-	
*08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2							-0-	
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 2 RRCID -> 197504 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11150 - 12880															
03	1581 N	1559	-0-	-22	-0-	1559	2							-0-	
04	1530 N	1509	-0-	-21	-0-	1509	2							-0-	
05	1550 N	1506	-0-	-44	-0-	1506	2							-0-	
06	1500 N	1432	-0-	-68	-0-	1432	2							-0-	
07	1550 N	1487	-0-	-63	-0-	1487	2							-0-	
08	1519 N	1450	-0-	-69	-0-	1450	2							-0-	
CAGLE GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911															
03	5146 X	4246	-0-	-900	-0-	4246	2							-0-	
04	4590 X	3550	-0-	-1040	-0-	3550	2							-0-	
05	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2							-0-	
06	4590 X	4533	-0-	-57	-0-	4533	2							-0-	
07	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2							-0-	
08	4929 X	3898	-0-	-1031	-0-	3898	2							-0-	
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 3 RRCID -> 197721 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10932 - 12918															
03	2170 N	2169	-0-	-1	-0-	2169	2							-0-	
04	2070 N	1884	-0-	-186	-0-	1884	2							-0-	
05	2170 N	2061	-0-	-109	-0-	2061	2							-0-	
06	2100 N	1975	-0-	-125	-0-	1975	2							-0-	
07	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2							-0-	
08	2046 N	1970	-0-	-76	-0-	1970	2							-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
REED "P" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 198120 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF. 8421 - 12860														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	1178 N	997	-0-	-181	-0-	997 2							-0-	
04	1110 N	1098	-0-	-12	-0-	1098 2							-0-	
05	1116 N	1098	-0-	-18	-0-	1098 2							-0-	
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2							-0-	
07	1147 N	1122	-0-	-25	-0-	1122 2							-0-	
*08	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2							-0-	

WEST OAKS														
WELL #: 1 RRCID -> 198356 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 11139 - 12492														
03	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2							-0-	
04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2							-0-	
05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 2							-0-	
06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2							-0-	
07	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 2							-0-	
*08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2							-0-	

THOMPSON, CLAYTON														
WELL #: 1 RRCID -> 198446 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979														
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-	

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 199201 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 10980 - 11650														
03	1240 N	1096	-0-	-144	-0-	1096 2							-0-	
04	1290 N	1032	-0-	-258	-0-	1032 2							-0-	
05	1240 N	879	-0-	-361	-0-	879 2							-0-	
06	1050 N	504	-0-	-546	-0-	504 2							-0-	
07	1054 N	519	-0-	-535	-0-	519 2							-0-	
*08	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 2							-0-	

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 199206 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 10982 - 12611														
03	3348 X	2689	-0-	-659	-0-	2689 2							-0-	
04	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133 2							-0-	
05	3441 X	2655	-0-	-786	-0-	2655 2							-0-	
06	3330 X	2886	-0-	-444	-0-	2886 2							-0-	
07	3441 X	2680	-0-	-761	-0-	2680 2							-0-	
08	3224 X	2262	-0-	-962	-0-	2262 2							-0-	

EUBANKS UNIT NO. 1														
WELL #: 6 RRCID -> 199208 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12721 PERF. 10409 - 12560														
03	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311 2							-0-	
04	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529 2							-0-	
05	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564 2							-0-	
06	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328 2							-0-	
07	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302 2							-0-	
*08	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493 2							-0-	

WILBURN														
WELL #: 2 RRCID -> 199268 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11021 - 12088														
03	2418 X	1864	-0-	-554	-0-	1864 2							-0-	
04	2340 X	1686	-0-	-654	-0-	1686 2							-0-	
05	2418 X	1617	-0-	-801	-0-	1617 2							-0-	
06	2340 X	1839	-0-	-501	-0-	1839 2							-0-	
07	2046 X	1451	-0-	-595	-0-	1451 2							-0-	
*08	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1927 2							-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
CURRY "A" GAS UNIT II																			
										32950 285									
										//CONT.// 945936									
										WELL #: 1		RRCID -> 200144		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11270 - 11564	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	1488 N	1102	-0-	-386	-0-	1102	2		N	-0-			-0-					-0-	
04	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		N	-0-			-0-					-0-	
05	1302 N	1197	-0-	-105	-0-	1197	2		N	-0-			-0-					-0-	
06	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2		N	-0-			-0-					-0-	
07	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2		N	-0-			-0-					-0-	
08	1209 N	1083	-0-	-126	-0-	1083	2		N	-0-			-0-					-0-	
KNIGHT GAS UNIT NO. 1										WELL #: 7		RRCID -> 200148		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13150		PERF.11411 - 12929	
03	3844 X	3650	-0-	-194	-0-	3650	2		Y	-0-			-0-					-0-	
04	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2		Y	-0-			-0-					-0-	
05	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2		Y	-0-			-0-					-0-	
06	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2		Y	-0-			-0-					-0-	
07	3906 X	3643	-0-	-263	-0-	3643	2		Y	-0-			-0-					-0-	
08	3906 X	3478	-0-	-428	-0-	3478	2		Y	-0-			-0-					-0-	
LARSON "A" II GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 200275		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13120		PERF.10632 - 13110	
03	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2		Y	-0-			-0-					-0-	
04	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2		Y	-0-			-0-					-0-	
05	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2		Y	-0-			-0-					-0-	
06	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2		Y	-0-			-0-					-0-	
07	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2		Y	-0-			-0-					-0-	
*08	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2		Y	-0-			-0-					-0-	
BELL GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 200386		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11855		PERF.10365 - 11482	
03	744 N	564	-0-	-180	-0-	564	2		N	-0-			-0-					-0-	
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-			-0-					-0-	
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			-0-					-0-	
06	540 N	445	-0-	-95	-0-	445	2		N	-0-			-0-					-0-	
07	558 N	502	-0-	-56	-0-	502	2		N	-0-			-0-					-0-	
08	527 N	518	-0-	-9	-0-	518	2		N	-0-			-0-					-0-	
KNIGHT GAS UNIT NO. 1										WELL #: 9		RRCID -> 200669		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12525		PERF.11021 - 12302	
03	1922 N	1846	-0-	-76	-0-	1846	2		Y	-0-			-0-					-0-	
04	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2		Y	-0-			-0-					-0-	
05	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2		Y	-0-			-0-					-0-	
06	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2		Y	-0-			-0-					-0-	
07	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2		Y	-0-			-0-					-0-	
*08	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2		Y	-0-			-0-					-0-	
KNIGHT GAS UNIT NO. 1										WELL #: 8		RRCID -> 200702		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13208		PERF.10918 - 12934	
03	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2		Y	-0-			-0-					-0-	
04	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2		Y	-0-			-0-					-0-	
05	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2		Y	-0-			-0-					-0-	
06	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2		Y	-0-			-0-					-0-	
07	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2		Y	-0-			-0-					-0-	
*08	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2		Y	-0-			-0-					-0-	
REED "P" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 200867		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 13140		PERF.10762 - 12927	
03	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2		Y	-0-			-0-					-0-	
04	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2		Y	-0-			-0-					-0-	
05	2697 X	2651	-0-	-46	-0-	2651	2		Y	-0-			-0-					-0-	
06	2880 X	2825	-0-	-55	-0-	2825	2		Y	-0-			-0-					-0-	
07	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2		Y	-0-			-0-					-0-	
08	2976 X	861	-0-	-2115	-0-	861	2		Y	-0-			-0-					-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 #: 7 RRCID -> 200996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.10744 - 12861														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	2976 X	2690	-0-	-286	-0-	2690	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2880 X	2497	-0-	-383	-0-	2497	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2976 X	2421	-0-	-555	-0-	2421	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2670 X	1754	-0-	-916	-0-	1754	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2759 X	2308	-0-	-451	-0-	2308	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2697 X	2325	-0-	-372	-0-	2325	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750														
03	4154 X	3506	-0-	-648	-0-	3506	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3960 X	3228	-0-	-732	-0-	3228	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3968 X	3673	-0-	-295	-0-	3673	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3600 X	3365	-0-	-235	-0-	3365	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3658 X	3655	-0-	-3	-0-	3655	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3658 X	3562	-0-	-96	-0-	3562	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625														
03	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1767 N	1653	-0-	-114	-0-	1653	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552														
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1178 N	1152	-0-	-26	-0-	1152	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1140 N	1076	-0-	-64	-0-	1076	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1178 N	1144	-0-	-34	-0-	1144	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 201634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 12202														
03	3100 N	4725	-0-	1625	1625	4725	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	3140	-0-	140	1765	3140	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3100 N	3239	-0-	139	1904	3239	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4924 X	3020	-0-	-1904	-0-	3020	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3100 X	3030	-0-	-70	-0-	3030	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3100 X	2299	-0-	-801	-0-	2299	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202220 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11322 - 12776														
03	2015 N	1930	-0-	-85	-0-	1930	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2220 N	2004	-0-	-216	-0-	2004	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2294 N	2004	-0-	-290	-0-	2004	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2077 N	1640	-0-	-437	-0-	1640	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2015 N	1596	-0-	-419	-0-	1596	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592														
03	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2310 N	2247	-0-	-63	-0-	2247	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2325 N	2299	-0-	-26	-0-	2299	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2340 N	2118	-0-	-222	-0-	2118	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2325 N	2178	-0-	-147	-0-	2178	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2294 N	2263	-0-	-31	-0-	2263	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
GILLIAM, J.A. UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	3069 X	2708	-0-	-361	-0-	2708	2			N	-0-			-0-
04	2970 X	2604	-0-	-366	-0-	2604	2			N	-0-			-0-
05	3069 X	3001	-0-	-68	-0-	3001	2			N	-0-			-0-
06	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-			-0-
07	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-			-0-
08	3007 X	2898	-0-	-109	-0-	2898	2			N	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 203025 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505														
03	2139 X	1587	-0-	-552	-0-	1587	2			N	-0-			-0-
04	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-			-0-
05	1984 X	1546	-0-	-438	-0-	1546	2			N	-0-			-0-
06	1920 X	1511	-0-	-409	-0-	1511	2			N	-0-			-0-
07	2325 X	1862	-0-	-463	-0-	1862	2			N	-0-			-0-
08	2325 X	2188	-0-	-137	-0-	2188	2			N	-0-			-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1														
WELL #: 5 RRCID -> 203150 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12017 - 12342														
03	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			Y	-0-			-0-
04	4560 X	3267	-0-	-1293	-0-	3267	2			Y	-0-			-0-
05	4464 X	2634	-0-	-1830	-0-	2634	2			Y	-0-			-0-
06	4740 X	4026	-0-	-714	-0-	4026	2			Y	-0-			-0-
07	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			Y	-0-			-0-
*08	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			Y	-0-			-0-
HUDSON "B" GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716														
03	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-			-0-
04	1590 N	1449	-0-	-141	-0-	1449	2			Y	-0-			-0-
05	1798 N	1571	-0-	-227	-0-	1571	2			Y	-0-			-0-
06	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			Y	-0-			-0-
07	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			Y	-0-			-0-
*08	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-			-0-
CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125														
03	3627 X	2649	-0-	-978	-0-	2649	2			Y	-0-			-0-
04	3510 X	3125	-0-	-385	-0-	3125	2			Y	-0-			-0-
05	3627 X	2455	-0-	-1172	-0-	2455	2			Y	-0-			-0-
06	3090 X	2078	-0-	-1012	-0-	2078	2			Y	-0-			-0-
07	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			Y	-0-			-0-
08	3224 X	3138	-0-	-86	-0-	3138	2			Y	-0-			-0-
BELL GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551														
03	2821 X	2809	-0-	-12	-0-	2809	2			N	-0-			-0-
04	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-			-0-
05	2821 X	2780	-0-	-41	-0-	2780	2			N	-0-			-0-
06	2730 N	2628	-0-	-102	-0-	2628	2			N	-0-			-0-
07	2821 N	2778	-0-	-43	-0-	2778	2			N	-0-			-0-
*08	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 204029 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492														
03	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-			-0-
04	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			Y	-0-			-0-
05	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-			-0-
06	1650 X	1021	-0-	-629	-0-	1021	2			Y	-0-			-0-
07	1705 X	1668	-0-	-37	-0-	1668	2			Y	-0-			-0-
*08	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			Y	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-			-0-
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-			-0-
05	341 N	330	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-			-0-
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-			-0-
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-			-0-
*08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-			-0-
GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 204388		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12656		PERF.10673 - 12496				
03	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3432	2			Y	-0-			-0-
04	3300 X	3147	-0-	-153	-0-	-0-	-0-	3147	2			Y	-0-			-0-
05	3410 X	3341	-0-	-69	-0-	-0-	-0-	3341	2			Y	-0-			-0-
06	3330 X	2939	-0-	-391	-0-	-0-	-0-	2939	2			Y	-0-			-0-
07	3441 X	3320	-0-	-121	-0-	-0-	-0-	3320	2			Y	-0-			-0-
08	3441 X	3010	-0-	-431	-0-	-0-	-0-	3010	2			Y	-0-			-0-
KINDON GAS UNIT #1		WELL #:		13		RRCID -> 205121		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13065		PERF.10940 - 12791				
03	3286 X	2345	-0-	-941	-0-	-0-	-0-	2345	2			Y	-0-			-0-
04	2700 X	1926	-0-	-774	-0-	-0-	-0-	1926	2			Y	-0-			-0-
05	2356 X	2106	-0-	-250	-0-	-0-	-0-	2106	2			Y	-0-			-0-
06	2280 X	2092	-0-	-188	-0-	-0-	-0-	2092	2			Y	-0-			-0-
07	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2562	2			Y	-0-			-0-
*08	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2489	2			Y	-0-			-0-
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 205551		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12815		PERF. 8282 - 12616				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12		RRCID -> 205560		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11254 - 12110				
03	2914 X	2886	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	2886	2			Y	-0-			-0-
04	2820 X	2546	-0-	-274	-0-	-0-	-0-	2546	2			Y	-0-			-0-
05	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3435	2			Y	-0-			-0-
06	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4236	2			Y	-0-			-0-
07	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4624	2			Y	-0-			-0-
08	3441 X	3099	-0-	-342	-0-	-0-	-0-	3099	2			Y	-0-			-0-
EPPEES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5		RRCID -> 206095		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13072		PERF.10895 - 12852				
03	3441 X	2814	-0-	-627	-0-	-0-	-0-	2814	2			Y	-0-			-0-
04	3330 X	2819	-0-	-511	-0-	-0-	-0-	2819	2			Y	-0-			-0-
05	3162 X	2016	-0-	-1146	-0-	-0-	-0-	2016	2			Y	-0-			-0-
06	3060 X	2598	-0-	-462	-0-	-0-	-0-	2598	2			Y	-0-			-0-
07	2914 X	2665	-0-	-249	-0-	-0-	-0-	2665	2			Y	-0-			-0-
08	2914 X	2266	-0-	-648	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-			-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #:		6		RRCID -> 206135		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13206		PERF. 8728 - 12914				
03	1333 N	1174	-0-	-159	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-			-0-
04	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-			-0-
05	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-			-0-
06	1140 N	1074	-0-	-66	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-			-0-
07	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-			-0-
08	1302 N	1290	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.													
KNIGHT GAS UNIT NO. 1													
WELL #: 10													
RRCID -> 206273													
COMPL. DATE 03/01/2006													
TOTAL DEPTH 12477													
PERF.10976 - 12295													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-	-0-	
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-	-0-	
05	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-	-0-	
06	900 N	633	-0-	-267	-0-	633	2			Y	-0-	-0-	
07	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-	-0-	
*08	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-	-0-	
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1													
WELL #: 14													
RRCID -> 206614													
COMPL. DATE 03/01/2006													
TOTAL DEPTH 13102													
PERF.11076 - 12834													
03	3317 X	3297	-0-	-20	-0-	3297	2			Y	-0-	-0-	
04	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			Y	-0-	-0-	
05	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			Y	-0-	-0-	
06	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			Y	-0-	-0-	
07	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			Y	-0-	-0-	
*08	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			Y	-0-	-0-	
EPPES, FRED R.													
WELL #: 19													
RRCID -> 206959													
COMPL. DATE 03/01/2006													
TOTAL DEPTH 13200													
PERF.10782 - 12860													
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-	
HEATON NO. 1 GAS UNIT													
WELL #: 10													
RRCID -> 207045													
COMPL. DATE 03/01/2006													
TOTAL DEPTH 12660													
PERF.11054 - 12591													
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-	21	
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-	21	
05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-	21	
06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-	21	
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-	21	
08	775 N	508	-0-	-267	-0-	508	2			N	-0-	21	
CRIDER GAS UNIT													
WELL #: 1													
RRCID -> 207209													
COMPL. DATE 03/01/2006													
TOTAL DEPTH 13000													
PERF.10502 - 12863													
03	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	2			Y	-0-	-0-	
04	4950 X	2626	-0-	-2324	-0-	2626	2			Y	-0-	-0-	
05	5115 X	4762	-0-	-353	-0-	4762	2			Y	-0-	-0-	
06	4950 X	4342	-0-	-608	-0-	4342	2			Y	-0-	-0-	
07	5022 X	4338	-0-	-684	-0-	4338	2			Y	-0-	-0-	
*08	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			Y	-0-	-0-	
EPPES, FRED R.													
WELL #: 17													
RRCID -> 207394													
COMPL. DATE 03/01/2006													
TOTAL DEPTH 13135													
PERF.10788 - 12853													
03	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-	-0-	
04	2310 N	1462	-0-	-848	-0-	1462	2			Y	-0-	-0-	
05	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			Y	-0-	-0-	
06	2070 N	1345	-0-	-725	-0-	1345	2			Y	-0-	-0-	
07	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-	-0-	
*08	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			Y	-0-	-0-	
GROSS, RICHARD H. ET AL													
WELL #: 4													
RRCID -> 207423													
COMPL. DATE 03/01/2006													
TOTAL DEPTH 12886													
PERF.10543 - 12751													
03	1674 N	1387	-0-	-287	-0-	1387	2			N	-0-	-0-	
04	1680 N	1474	-0-	-206	-0-	1474	2			N	-0-	-0-	
05	1612 N	1246	-0-	-366	-0-	1246	2			N	-0-	-0-	
06	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-	-0-	
07	1519 N	1498	-0-	-21	-0-	1498	2			N	-0-	-0-	
08	1240 N	911	-0-	-329	-0-	911	2			N	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
GILLIAM, J.A. GU II																			
WELL #: 10										RRCID -> 207434		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12530		PERF.10475 - 12401			
M	0	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	
03		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2				Y	-0-					-0-	
04		2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2				Y	-0-					-0-	
05		2759 X	2446	-0-	-313	-0-	2446	2				Y	-0-					-0-	
06		2670 X	2016	-0-	-654	-0-	2016	2				Y	-0-					-0-	
07		2759 N	2193	-0-	-566	-0-	2193	2				Y	-0-					-0-	
08		2449 N	1873	-0-	-576	-0-	1873	2				Y	-0-					-0-	
EPPEP, JOHN GAS UNIT NO. 1										WELL #: 4		RRCID -> 207464		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13120		PERF.10813 - 12852	
03		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2				Y	-0-					-0-	
04		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2				Y	-0-					-0-	
05		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2				Y	-0-					-0-	
06		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2				Y	-0-					-0-	
07		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2				Y	-0-					-0-	
*08		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2				Y	-0-					-0-	
KNIGHT GAS UNIT NO. 1										WELL #: 11		RRCID -> 207474		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13180		PERF.10898 - 12902	
03		434 N	270	-0-	-164	-0-	270	2				Y	-0-					-0-	
04		330 N	157	-0-	-173	-0-	157	2				Y	-0-					-0-	
05		372 N	347	-0-	-25	-0-	347	2				Y	-0-					-0-	
06		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2				Y	-0-					-0-	
07		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2				Y	-0-					-0-	
*08		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2				Y	-0-					-0-	
KNIGHT, JACK HEIRS										WELL #: 1		RRCID -> 207492		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 12515		PERF.11844 - 12260	
03		3317 X	1174	-0-	-2143	-0-	1174	2				Y	-0-					-0-	
04		3000 X	2748	-0-	-252	-0-	2748	2				Y	-0-					-0-	
05		3100 X	2427	-0-	-673	-0-	2427	2				Y	-0-					-0-	
06		3000 X	1056	-0-	-1944	-0-	1056	2				Y	-0-					-0-	
07		2852 X	1119	-0-	-1733	-0-	1119	2				Y	-0-					-0-	
08		2852 X	2361	-0-	-491	-0-	2361	2				Y	-0-					-0-	
LARSON "A" II GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 207522		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13208		PERF.11148 - 12110	
03		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2				N	-0-					-0-	
04		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2				N	-0-					-0-	
05		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2				N	-0-					-0-	
06		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2				N	-0-					-0-	
07		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2				N	-0-					-0-	
*08		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2				N	-0-					-0-	
EPPEP, JOHN GAS UNIT NO. 1										WELL #: 7		RRCID -> 208100		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13180		PERF.11261 - 12154	
03		3100 X	2721	-0-	-379	-0-	2721	2				Y	-0-					-0-	
04		3000 X	2502	-0-	-498	-0-	2502	2				Y	-0-					-0-	
05		2790 X	2534	-0-	-256	-0-	2534	2				Y	-0-					-0-	
06		2640 X	2344	-0-	-296	-0-	2344	2				Y	-0-					-0-	
07		2728 X	2452	-0-	-276	-0-	2452	2				Y	-0-					-0-	
08		2728 X	2373	-0-	-355	-0-	2373	2				Y	-0-					-0-	
REED "R" NO. 1 UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 208413		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11278 - 12752	
03		713 N	672	-0-	-41	-0-	672	2				N	-0-					-0-	
04		690 N	581	-0-	-109	-0-	581	2				N	-0-					-0-	
05		682 N	535	-0-	-147	-0-	535	2				N	-0-					-0-	
06		660 N	372	-0-	-288	-0-	372	2				N	-0-					-0-	
07		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2				N	-0-					-0-	
*08		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2				N	-0-					-0-	

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2170 N	2056	-0-	-114	-0-	2056 2				Y	-0-			-0-
04	2010 N	1777	-0-	-233	-0-	1777 2				Y	-0-			-0-
05	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193 2				Y	-0-			-0-
06	1980 N	1977	-0-	-3	-0-	1977 2				Y	-0-			-0-
07	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977 2				Y	-0-			-0-
08	2201 N	1433	-0-	-768	-0-	1433 2				Y	-0-			-0-
SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208663 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606														
03	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500 2				Y	-0-			-0-
04	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483 2				Y	-0-			-0-
05	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447 2				Y	-0-			-0-
06	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428 2				Y	-0-			-0-
07	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555 2				Y	-0-			-0-
*08	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570 2				Y	-0-			-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 209287 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230														
03	2943 X	2734	-0-	-209	-0-	2734 2				Y	-0-			-0-
04	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771 2				Y	-0-			-0-
05	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237 2				Y	-0-			-0-
06	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226 2				Y	-0-			-0-
07	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343 2				Y	-0-			-0-
*08	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309 2				Y	-0-			-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425														
03	186 N	91	-0-	-95	-0-	91 2				N	-0-			-0-
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2				N	-0-			-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2				N	-0-			-0-
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2				N	-0-			-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2				N	-0-			-0-
*08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2				N	-0-			-0-
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 209607 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783														
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-
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10190 - 12508														
03	1147 N	1003	-0-	-144	-0-	1003 2				Y	-0-			-0-
04	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2				Y	-0-			-0-
05	1860 N	1351	-0-	-509	-0-	1351 2				Y	-0-			-0-
06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2				Y	-0-			-0-
07	1457 N	1357	-0-	-100	-0-	1357 2				Y	-0-			-0-
08	1364 N	1226	-0-	-138	-0-	1226 2				Y	-0-			-0-
KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 209620 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564														
03	837 N	579	-0-	-258	-0-	579 2				N	-0-			27
04	570 N	314	-0-	-256	-0-	314 2				N	-0-			27
05	837 N	338	-0-	-499	-0-	338 2				N	-0-			27
06	570 N	351	-0-	-219	-0-	351 2				N	-0-			27
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2				N	-0-			27
08	341 N	339	-0-	-2	-0-	339 2				N	-0-			27

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)															//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.															//CONT.// 945936											
GROSS, RICHARD H. ET AL															WELL #: 3		RRCID -> 209629		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13236		PERF.10415 - 12950			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE											
03	4598 X	3174	-0-	-1424	-0-	3174	2			Y	-0-				-0-											
04	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			Y	-0-				-0-											
05	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			Y	-0-				-0-											
06	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			Y	-0-				-0-											
07	1922 X	1752	-0-	-170	-0-	1752	2			Y	-0-				-0-											
08	1922 X	1480	-0-	-442	-0-	1480	2			Y	-0-				-0-											
MORTON NO. 1 GAS UNIT															WELL #: 9		RRCID -> 209843		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11214 - 12652			
03	4526 X	4140	-0-	-386	-0-	4140	2			N	-0-				-0-											
04	4380 X	3825	-0-	-555	-0-	3825	2			N	-0-				-0-											
05	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-				-0-											
06	4230 X	4035	-0-	-195	-0-	4035	2			N	-0-				-0-											
07	4154 X	3864	-0-	-290	-0-	3864	2			N	-0-				-0-											
08	4557 X	3459	-0-	-1098	-0-	3459	2			N	-0-				-0-											
THOMAS, H. D. ET AL															WELL #: 5		RRCID -> 209930		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12798		PERF.10855 - 12577			
03	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-				-0-											
04	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-				-0-											
05	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-				-0-											
06	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-				-0-											
07	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-				-0-											
*08	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-				-0-											
MORTON NO. 1 GAS UNIT															WELL #: 14		RRCID -> 209934		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13022		PERF.11397 - 12882			
03	1612 N	1036	-0-	-576	-0-	1036	2			N	-0-				-0-											
04	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-				-0-											
05	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-				-0-											
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-				-0-											
07	1240 N	1173	-0-	-67	-0-	1173	2			N	-0-				-0-											
08	1457 N	1275	-0-	-182	-0-	1275	2			N	-0-				-0-											
GILLIAM, J.A. GU II															WELL #: 8		RRCID -> 210232		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 12780		PERF.11225 - 11686			
03	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			Y	-0-				-0-											
04	4440 X	3895	-0-	-545	-0-	3895	2			Y	-0-				-0-											
05	4681 X	4517	-0-	-164	-0-	4517	2			Y	-0-				-0-											
06	4530 X	3740	-0-	-790	-0-	3740	2			Y	-0-				-0-											
07	4681 X	3848	-0-	-833	-0-	3848	2			Y	-0-				-0-											
08	4588 X	3753	-0-	-835	-0-	3753	2			Y	-0-				-0-											
REED "R" NO. 1 UNIT															WELL #: 3		RRCID -> 210240		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12832		PERF.10954 - 12715			
03	713 N	689	-0-	-24	-0-	689	2			N	-0-				-0-											
04	690 N	644	-0-	-46	-0-	644	2			N	-0-				-0-											
05	713 N	679	-0-	-34	-0-	679	2			N	-0-				-0-											
06	660 N	652	-0-	-8	-0-	652	2			N	-0-				-0-											
07	651 N	625	-0-	-26	-0-	625	2			N	-0-				-0-											
08	682 N	517	-0-	-165	-0-	517	2			N	-0-				-0-											
HUDSON "A"															WELL #: 5		RRCID -> 210242		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 12770		PERF. 8347 - 12580			
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-				40											
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-				40											
05	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-				40											
06	450 N	322	-0-	-128	-0-	322	2			N	-0-				40											
07	465 N	189	-0-	-276	-0-	189	2			N	-0-				40											
08	465 N	383	-0-	-82	-0-	383	2			N	-0-				40											

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
EUBANKS UNIT NO. 1														
WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2387 X	1731	-0-	-656	-0-	1731 2								-0-
04	2310 X	1348	-0-	-962	-0-	1348 2								-0-
05	2387 X	2114	-0-	-273	-0-	2114 2								-0-
06	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	2211 2								-0-
07	2232 X	1954	-0-	-278	-0-	1954 2								-0-
08	2108 X	1315	-0-	-793	-0-	1315 2								-0-
REED "R" NO. 1 UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 210383 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005														
03	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611 2								-0-
04	3360 X	3244	-0-	-116	-0-	3244 2								-0-
05	4154 X	1728	-0-	-2426	-0-	1728 2								-0-
06	4020 X	1565	-0-	-2455	-0-	1565 2								-0-
07	4154 X	2053	-0-	-2101	-0-	2053 2								-0-
*08	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870 2								-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 210546 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11262 - 12710														
03	1736 N	1646	-0-	-90	-0-	1646 2								-0-
04	1680 N	1233	-0-	-447	-0-	1233 2								-0-
05	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010 2								-0-
06	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154 2								-0-
07	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142 2								-0-
08	2015 N	1876	-0-	-139	-0-	1876 2								-0-
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 12808														
03	1736 N	1519	-0-	-217	-0-	1519 2								-0-
04	1590 N	1374	-0-	-216	-0-	1374 2								-0-
05	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 2								-0-
06	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697 2								-0-
07	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 2								-0-
08	1736 N	1722	-0-	-14	-0-	1722 2								-0-
REED "R" NO. 1 UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 210651 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630														
03	1829 X	25	-0-	-1804	-0-	25 2								-0-
04	570 X	15	-0-	-555	-0-	15 2								-0-
05	589 X	10	-0-	-579	-0-	10 2								-0-
06	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196 2								-0-
07	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483 2								-0-
*08	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345 2								-0-
FAILS GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 210923 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624														
03	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2803 2								-0-
04	2850 N	2511	-0-	-339	-0-	2511 2								-0-
05	2945 N	2586	-0-	-359	-0-	2586 2								-0-
06	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708 2								-0-
07	2604 N	2511	-0-	-93	-0-	2511 2								-0-
08	2573 N	2569	-0-	-4	-0-	2569 2								-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL														
WELL #: 2 RRCID -> 210928 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842														
03	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180 2								-0-
04	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021 2								-0-
05	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923 2								-0-
06	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225 2								-0-
07	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 2								-0-
*08	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 2								-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
EPPE, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 211156 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10932 - 12827												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2263 N	1738	-0-	-525	-0-	1738	2		Y	-0-		-0-
04	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2		Y	-0-		-0-
05	2108 N	1836	-0-	-272	-0-	1836	2		Y	-0-		-0-
06	3000 N	4985	-0-	1985	1985	4985	2		Y	-0-		-0-
07	3100 N	2122	-0-	-978	1007	2122	2		Y	-0-		-0-
*08	3100 N	2125	-0-	-975	32	2125	2		Y	-0-		-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 6 RRCID -> 211470 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472												
03	3844 X	3139	-0-	-705	-0-	3139	2		Y	-0-		-0-
04	3720 X	3137	-0-	-583	-0-	3137	2		Y	-0-		-0-
05	3844 X	2638	-0-	-1206	-0-	2638	2		Y	-0-		-0-
06	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2		Y	-0-		-0-
07	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2		Y	-0-		-0-
*08	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2		Y	-0-		-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12966 PERF.10684 - 12892												
03	3503 X	2755	-0-	-748	-0-	2755	2		N	-0-		-0-
04	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2		N	-0-		-0-
05	3069 X	2060	-0-	-1009	-0-	2060	2		N	-0-		-0-
06	2700 X	1338	-0-	-1362	-0-	1338	2		N	-0-		-0-
07	3565 X	1788	-0-	-1777	-0-	1788	2		N	-0-		-0-
08	3565 X	2863	-0-	-702	-0-	2863	2		N	-0-		-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211480 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11222 - 12790												
03	3131 X	3107	-0-	-24	-0-	3107	2		N	-0-		-0-
04	3240 X	2740	-0-	-500	-0-	2740	2		N	-0-		-0-
05	3348 X	3230	-0-	-118	-0-	3230	2		N	-0-		-0-
06	3240 X	2848	-0-	-392	-0-	2848	2		N	-0-		-0-
07	3255 X	2643	-0-	-612	-0-	2643	2		N	-0-		-0-
08	3224 X	2494	-0-	-730	-0-	2494	2		N	-0-		-0-
BELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211768 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536												
03	4433 X	3369	-0-	-1064	-0-	3369	2		N	-0-		-0-
04	3990 X	3852	-0-	-138	-0-	3852	2		N	-0-		-0-
05	4123 X	3758	-0-	-365	-0-	3758	2		N	-0-		-0-
06	3990 X	3726	-0-	-264	-0-	3726	2		N	-0-		-0-
07	3968 X	3116	-0-	-852	-0-	3116	2		N	-0-		-0-
08	3968 X	3648	-0-	-320	-0-	3648	2		N	-0-		-0-
WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 211778 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144												
03	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2		Y	-0-		-0-
04	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2		Y	-0-		-0-
05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2		Y	-0-		-0-
06	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2		Y	-0-		-0-
07	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2		Y	-0-		-0-
*08	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2		Y	-0-		-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211782 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461												
03	2511 N	2448	-0-	-63	-0-	2448	2		N	-0-		-0-
04	2100 N	2084	-0-	-16	-0-	2084	2		N	-0-		-0-
05	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2		N	-0-		-0-
06	2370 N	2196	-0-	-174	-0-	2196	2		N	-0-		-0-
07	2139 N	2138	-0-	-1	-0-	2138	2		N	-0-		-0-
08	2325 N	1944	-0-	-381	-0-	1944	2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
THOMPSON, C. C. WELL #: 22 RRCID -> 212215 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3410 X	2966	-0-	-444	-0-	2966	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3300 X	2815	-0-	-485	-0-	2815	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3410 X	2722	-0-	-688	-0-	2722	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3150 X	2608	-0-	-542	-0-	2608	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3255 X	2487	-0-	-768	-0-	2487	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2976 X	2556	-0-	-420	-0-	2556	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212407 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499														
03	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 212916 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678														
03	2914 X	2420	-0-	-494	-0-	2420	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2820 X	2227	-0-	-593	-0-	2227	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2914 X	2203	-0-	-711	-0-	2203	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213196 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10590 - 12689														
03	3286 X	2721	-0-	-565	-0-	2721	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3180 X	2858	-0-	-322	-0-	2858	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3286 X	3137	-0-	-149	-0-	3137	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2640 X	2619	-0-	-21	-0-	2619	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2945 X	2900	-0-	-45	-0-	2900	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3131 X	2692	-0-	-439	-0-	2692	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213218 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12884 PERF.10861 - 12739														
03	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3990 X	3938	-0-	-52	-0-	3938	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4123 X	2810	-0-	-1313	-0-	2810	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 213225 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13316 PERF.10974 - 12118														
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	600 N	483	-0-	-117	-0-	483	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	620 N	447	-0-	-173	-0-	447	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	620 N	241	-0-	-379	-0-	241	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213253 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12753 PERF.11386 - 12600														
03	2418 N	2368	-0-	-50	-0-	2368	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2310 N	2291	-0-	-19	-0-	2291	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2387 N	2321	-0-	-66	-0-	2321	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2280 N	2229	-0-	-51	-0-	2229	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2356 N	2268	-0-	-88	-0-	2268	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2325 N	2010	-0-	-315	-0-	2010	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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 #:		10	RRCID -> 213256		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL	DEPTH 12860	PERF.10394	- 12721
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03		3875 X	3273	-0-	-602	-0-	3273 2			Y	-0-			-0-
04		3750 X	3186	-0-	-564	-0-	3186 2			Y	-0-			-0-
05		3596 X	2564	-0-	-1032	-0-	2564 2			Y	-0-			-0-
06		3480 X	2722	-0-	-758	-0-	2722 2			Y	-0-			-0-
07		3534 X	2709	-0-	-825	-0-	2709 2			Y	-0-			-0-
08		3286 X	2857	-0-	-429	-0-	2857 2			Y	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT				WELL #:		14	RRCID -> 214170		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH 12825	PERF.10543	- 12694
03		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 2			N	-0-			-0-
04		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 2			N	-0-			-0-
05		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 2			N	-0-			-0-
06		1770 N	1158	-0-	-612	-0-	1158 2			N	-0-			-0-
07		1581 N	1052	-0-	-529	-0-	1052 2			N	-0-			-0-
08		1457 N	1204	-0-	-253	-0-	1204 2			N	-0-			-0-

J. A. GILLIAM UNIT				WELL #:		6	RRCID -> 214881		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH 12768	PERF.11202	- 12540
03		1860 N	1302	-0-	-558	-0-	1302 2			Y	-0-			-0-
04		1710 N	1405	-0-	-305	-0-	1405 2			Y	-0-			-0-
05		1767 N	1381	-0-	-386	-0-	1381 2			Y	-0-			-0-
06		1260 N	1120	-0-	-140	-0-	1120 2			Y	-0-			-0-
07		1457 N	1105	-0-	-352	-0-	1105 2			Y	-0-			-0-
*08		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447 2			Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT				WELL #:		10	RRCID -> 215130		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH 12960	PERF.10348	- 11572
03		2790 X	2725	-0-	-65	-0-	2725 2			Y	-0-			-0-
04		2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743 2			Y	-0-			-0-
05		2790 X	2368	-0-	-422	-0-	2368 2			Y	-0-			-0-
06		2700 X	1991	-0-	-709	-0-	1991 2			Y	-0-			-0-
07		2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833 2			Y	-0-			-0-
*08		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994 2			Y	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT				WELL #:		16	RRCID -> 215515		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH 12825	PERF.11029	- 12616
03		3007 X	2807	-0-	-200	-0-	2807 2			N	-0-			-0-
04		2970 X	2536	-0-	-434	-0-	2536 2			N	-0-			-0-
05		3069 X	2796	-0-	-273	-0-	2796 2			N	-0-			-0-
06		2970 X	2708	-0-	-262	-0-	2708 2			N	-0-			-0-
07		3007 X	2805	-0-	-202	-0-	2805 2			N	-0-			-0-
08		2821 X	2726	-0-	-95	-0-	2726 2			N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT #1				WELL #:		15	RRCID -> 215525		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH 13205	PERF.11232	- 12140
03		2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771 2			Y	-0-			-0-
04		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836 2			Y	-0-			-0-
05		2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2710 2			Y	-0-			-0-
06		2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665 2			Y	-0-			-0-
07		2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2567 2			Y	-0-			-0-
*08		2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	2428 2			Y	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 215534		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH 12850	PERF.10295	- 12742
03		5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	5440 2			Y	-0-			-0-
04		4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4582 2			Y	-0-			-0-
05		1395 X	614	-0-	-781	-0-	614 2			Y	-0-			-0-
06		1350 X	271	-0-	-1079	-0-	271 2			Y	-0-			-0-
07		1395 X	430	-0-	-965	-0-	430 2			Y	-0-			-0-
08		1395 X	228	-0-	-1167	-0-	228 2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.														
REED "R" NO. 1 UNIT														
WELL #: 6										RRCID -> 215543		COMPL. DATE 01/17/2010		
										TOTAL DEPTH 12835		PERF. 8768 - 12602		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-			46
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			46
05	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-			46
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			46
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			46
*08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			46
CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 7										RRCID -> 215773		COMPL. DATE 08/13/2005		
										TOTAL DEPTH 12436		PERF. 11710 - 12205		
03	3078 N	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			Y	-0-			-0-
04	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			Y	-0-			-0-
05	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			Y	-0-			-0-
06	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-			-0-
07	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			Y	-0-			-0-
08	1767 X	751	-0-	-1016	-0-	751	2			Y	-0-			-0-
REED "R" NO. 1 UNIT														
WELL #: 9										RRCID -> 216220		COMPL. DATE 05/04/2006		
										TOTAL DEPTH 12820		PERF. 8283 - 12580		
03	1426 N	1315	-0-	-111	-0-	1315	2			N	-0-			-0-
04	1290 N	1279	-0-	-11	-0-	1279	2			N	-0-			-0-
05	1519 N	1340	-0-	-179	-0-	1340	2			N	-0-			-0-
06	1260 N	1097	-0-	-163	-0-	1097	2			N	-0-			-0-
07	1333 N	837	-0-	-496	-0-	837	2			N	-0-			-0-
08	1333 N	620	-0-	-713	-0-	620	2			N	-0-			-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 14										RRCID -> 216526		COMPL. DATE 03/01/2006		
										TOTAL DEPTH 12765		PERF. 11054 - 12693		
03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-			-0-
04	810 N	788	-0-	-22	-0-	788	2			N	-0-			-0-
05	837 N	824	-0-	-13	-0-	824	2			N	-0-			-0-
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-			-0-
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-			-0-
*08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-			-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT														
WELL #: 16R										RRCID -> 216664		COMPL. DATE 03/01/2006		
										TOTAL DEPTH 12947		PERF. 11616 - 12827		
03	3720 X	2965	-0-	-755	-0-	2965	2			Y	-0-			-0-
04	3600 X	3067	-0-	-533	-0-	3067	2			Y	-0-			-0-
05	3720 X	3376	-0-	-344	-0-	3376	2			Y	-0-			-0-
06	3600 X	2901	-0-	-699	-0-	2901	2			Y	-0-			-0-
07	3720 X	3042	-0-	-678	-0-	3042	2			Y	-0-			-0-
*08	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			Y	-0-			-0-
REED "R" NO. 1 UNIT														
WELL #: 8										RRCID -> 216687		COMPL. DATE 03/17/2007		
										TOTAL DEPTH 12826		PERF. 7923 - 12622		
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-
KINDON GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 14										RRCID -> 216694		COMPL. DATE 05/18/2006		
										TOTAL DEPTH 13120		PERF. 8642 - 12850		
03	3813 X	2448	-0-	-1365	-0-	2448	2			Y	-0-			-0-
04	2910 X	2183	-0-	-727	-0-	2183	2			Y	-0-			-0-
05	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			Y	-0-			-0-
06	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			Y	-0-			-0-
07	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			Y	-0-			-0-
*08	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216698 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11536 - 12313													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * C M	* * DISPOSITIONS * * C M	* * DISPOSITIONS * * C M	* * DISPOSITIONS * * C M	* * DISPOSITIONS * * C M	* * DISPOSITIONS * * C M	* * DISPOSITIONS * * C M	EOM BALANCE
03	837 N	706	-0-	-131	-0-	706	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	899 N	824	-0-	-75	-0-	824	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	775 N	714	-0-	-61	-0-	714	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216752 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10870 - 13082													
03	3038 X	1478	-0-	-1560	-0-	1478	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3038 X	2663	-0-	-375	-0-	2663	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2730 X	1275	-0-	-1455	-0-	1275	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3038 X	2648	-0-	-390	-0-	2648	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3038 X	2889	-0-	-149	-0-	2889	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 216794 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11015 - 12679													
03	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2046 N	1770	-0-	-276	-0-	1770	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2100 N	1631	-0-	-469	-0-	1631	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2046 N	1615	-0-	-431	-0-	1615	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1767 N	1489	-0-	-278	-0-	1489	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216841 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11056 - 11816													
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 216843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954													
03	2046 X	1812	-0-	-234	-0-	1812	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1980 N	1602	-0-	-378	-0-	1602	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2046 N	1068	-0-	-978	-0-	1068	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1740 N	1286	-0-	-454	-0-	1286	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1643 N	1302	-0-	-341	-0-	1302	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385													
03	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1550 N	1462	-0-	-88	-0-	1462	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1736 N	1347	-0-	-389	-0-	1347	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216918 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640													
03	496 N	468	-0-	-28	-0-	468	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	127
04	480 N	445	-0-	-35	-0-	445	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	127
05	465 N	462	-0-	-3	-0-	462	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	127
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	127
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	127
08	465 N	448	-0-	-17	-0-	448	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	127

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.													
REED "R" NO. 1 UNIT													

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
FAILS GAS UNIT																			
WELL #: 16										RRCID -> 217311		COMPL. DATE 03/01/2006							
TOTAL DEPTH 12934										PERF.11168 - 12742									
M	0	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	
03		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2				Y	-0-					-0-	
04		3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2				Y	-0-					-0-	
05		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2				Y	-0-					-0-	
06		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2				Y	-0-					-0-	
07		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2				Y	-0-					-0-	
*08		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2				Y	-0-					-0-	

MCWATTERS, T. H.										WELL #: 26		RRCID -> 217367		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13022		PERF.11580 - 12850	
03		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2				Y	-0-					-0-	
04		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2				Y	-0-					-0-	
05		2728 N	2684	-0-	-44	-0-	2684	2				Y	-0-					-0-	
06		2640 N	2604	-0-	-36	-0-	2604	2				Y	-0-					-0-	
07		2728 N	2616	-0-	-112	-0-	2616	2				Y	-0-					-0-	
*08		2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2				Y	-0-					-0-	

KENNEDY "A"										WELL #: 4		RRCID -> 217443		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12787		PERF.10408 - 12609	
03		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2				N	-0-					-0-	
04		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2				N	-0-					-0-	
05		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2				N	-0-					-0-	
06		1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2				N	-0-					-0-	
07		1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2				N	-0-					-0-	
*08		1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2				N	-0-					-0-	

BELL GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 217503		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13081		PERF.10837 - 11503	
03		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2				N	-0-					-0-	
04		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2				N	-0-					-0-	
05		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2				N	-0-					-0-	
06		870 N	776	-0-	-94	-0-	776	2				N	-0-					-0-	
07		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2				N	-0-					-0-	
08		899 N	703	-0-	-196	-0-	703	2				N	-0-					-0-	

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1										WELL #: 17		RRCID -> 217512		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 12358		PERF. 8564 - 12178	
03		3534 X	2184	-0-	-1350	-0-	2184	2				Y	-0-					-0-	
04		3420 X	2310	-0-	-1110	-0-	2310	2				Y	-0-					-0-	
05		3534 X	2662	-0-	-872	-0-	2662	2				Y	-0-					-0-	
06		2700 X	2455	-0-	-245	-0-	2455	2				Y	-0-					-0-	
07		2790 X	2566	-0-	-224	-0-	2566	2				Y	-0-					-0-	
08		2666 X	2483	-0-	-183	-0-	2483	2				Y	-0-					-0-	

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 217557		COMPL. DATE 07/24/2009		TOTAL DEPTH 12670		PERF.11316 - 12353	
03		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2				N	-0-					37	
04		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2				N	-0-					37	
05		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2				N	-0-					37	
06		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2				N	-0-					37	
07		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3460	2		1	9	N	1					38	
08		3131 X	2850	-0-	-281	-0-	2840	2		10	9	N	9					47	

HARLOW, S. J. GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 217583		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12750		PERF.10552 - 12690	
03		4185 X	3730	-0-	-455	-0-	3730	2				N	-0-					-0-	
04		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2				N	-0-					-0-	
05		4185 X	4050	-0-	-135	-0-	4050	2				N	-0-					-0-	
06		4050 X	3349	-0-	-701	-0-	3349	2				N	-0-					-0-	
07		4185 X	3659	-0-	-526	-0-	3659	2				N	-0-					-0-	
08		4185 X	3561	-0-	-624	-0-	3561	2				N	-0-					-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 #: 10 RRCID -> 217617 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11058 - 12261															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	3162 X	2516	-0-	-646	-0-	2516	2			Y	-0-				-0-
04	3060 X	2112	-0-	-948	-0-	2112	2			Y	-0-				-0-
05	3162 X	3116	-0-	-46	-0-	3116	2			Y	-0-				-0-
06	3060 X	2863	-0-	-197	-0-	2863	2			Y	-0-				-0-
07	3162 X	2908	-0-	-254	-0-	2908	2			Y	-0-				-0-
08	3131 X	2676	-0-	-455	-0-	2676	2			Y	-0-				-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 24 RRCID -> 217652 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863															
03	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			Y	-0-				-0-
04	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			Y	-0-				-0-
05	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			Y	-0-				-0-
06	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			Y	-0-				-0-
07	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			Y	-0-				-0-
*08	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			Y	-0-				-0-
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 217661 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291															
03	558 N	481	-0-	-77	-0-	481	2			N	-0-				-0-
04	480 N	452	-0-	-28	-0-	452	2			N	-0-				-0-
05	496 N	473	-0-	-23	-0-	473	2			N	-0-				-0-
06	480 N	463	-0-	-17	-0-	463	2			N	-0-				-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-				-0-
08	465 N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-				-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 217665 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962															
03	3224 X	3173	-0-	-51	-0-	3173	2			Y	-0-				-0-
04	3120 X	3034	-0-	-86	-0-	3034	2			Y	-0-				-0-
05	3224 X	3163	-0-	-61	-0-	3163	2			Y	-0-				-0-
06	3120 X	2895	-0-	-225	-0-	2895	2			Y	-0-				-0-
07	3224 X	3065	-0-	-159	-0-	3065	2			Y	-0-				-0-
08	3162 X	2819	-0-	-343	-0-	2819	2			Y	-0-				-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110															
03	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-				-0-
04	4950 X	4185	-0-	-765	-0-	4185	2			N	-0-				-0-
05	5146 X	4525	-0-	-621	-0-	4525	2			N	-0-				-0-
06	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2			N	-0-				-0-
07	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			N	-0-				-0-
*08	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			N	-0-				-0-
THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217978 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10802 - 12779															
03	1364 N	680	-0-	-684	-0-	680	2			Y	-0-				-0-
04	1290 N	750	-0-	-540	-0-	750	2			Y	-0-				-0-
05	744 N	647	-0-	-97	-0-	647	2			Y	-0-				-0-
06	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-				-0-
07	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-				-0-
*08	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-				-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822															
03	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-				-0-
04	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-				-0-
05	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-				-0-
06	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-				-0-
07	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-				-0-
*08	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
SARTOR "A" GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2		Y	-0-			-0-	
04	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2		Y	-0-			-0-	
05	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2		Y	-0-			-0-	
06	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2		Y	-0-			-0-	
07	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2		Y	-0-			-0-	
*08	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2		Y	-0-			-0-	
GROSS, RICHARD H. ET AL													WELL #: 22 RRCID -> 218084 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990	
03	4606 X	3580	-0-	-1026	-0-	3580	2		Y	-0-			-0-	
04	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2		Y	-0-			-0-	
05	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2		Y	-0-			-0-	
06	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2		Y	-0-			-0-	
07	3069 X	2737	-0-	-332	-0-	2737	2		Y	-0-			-0-	
08	3069 X	2493	-0-	-576	-0-	2493	2		Y	-0-			-0-	
GILLIAM, J.A. UNIT													WELL #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821	
03	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2		Y	-0-			-0-	
04	4380 X	3667	-0-	-713	-0-	3667	2		Y	-0-			-0-	
05	4526 X	4078	-0-	-448	-0-	4078	2		Y	-0-			-0-	
06	4380 X	3678	-0-	-702	-0-	3678	2		Y	-0-			-0-	
07	4340 X	3591	-0-	-749	-0-	3591	2		Y	-0-			-0-	
08	4340 X	4026	-0-	-314	-0-	4026	2		Y	-0-			-0-	
OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT													WELL #: 5 RRCID -> 218096 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11565 - 13149	
03	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611	2		Y	-0-			-0-	
04	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2		Y	-0-			-0-	
05	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	2		Y	-0-			-0-	
06	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	2		Y	-0-			-0-	
07	962 X	962	-0-	-0-	-0-	962	2		Y	-0-			-0-	
*08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		Y	-0-			-0-	
REED "R" NO. 1 UNIT													WELL #: 11 RRCID -> 218102 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024	
03	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2		N	-0-			-0-	
04	4230 X	3809	-0-	-421	-0-	3809	2		N	-0-			-0-	
05	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2		N	-0-			-0-	
06	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2		N	-0-			-0-	
07	4371 X	4309	-0-	-62	-0-	4309	2		N	-0-			-0-	
08	4371 X	3710	-0-	-661	-0-	3710	2		N	-0-			-0-	
CRIDER, BILLY													WELL #: 2 RRCID -> 218188 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773	
03	341 N	60	-0-	-281	-0-	60	2		Y	-0-			-0-	
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		Y	-0-			-0-	
05	279 N	178	-0-	-101	-0-	178	2		Y	-0-			-0-	
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		Y	-0-			-0-	
07	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2		Y	-0-			-0-	
08	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	2		Y	-0-			-0-	
LARSON "A" II GAS UNIT													WELL #: 9 RRCID -> 218193 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882	
03	1767 N	1466	-0-	-301	-0-	1466	2		Y	-0-			-0-	
04	2250 N	1486	-0-	-764	-0-	1486	2		Y	-0-			-0-	
05	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2		Y	-0-			-0-	
06	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2		Y	-0-			-0-	
07	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2		Y	-0-			-0-	
08	2046 N	1666	-0-	-380	-0-	1666	2		Y	-0-			-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
03		2232 N	1459	-0-		-773		-0-			1459	2			Y	-0-							-0-
04		2160 N	2039	-0-		-121		-0-			2039	2			Y	-0-							-0-
05		2631 N	2631	-0-		-0-		-0-			2631	2			Y	-0-							-0-
06		2669 N	2669	-0-		-0-		-0-			2669	2			Y	-0-							-0-
07		2208 N	2208	-0-		-0-		-0-			2208	2			Y	-0-							-0-
08		2635 N	2244	-0-		-391		-0-			2244	2			Y	-0-							-0-
COCHRUM GAS UNIT										WELL #: 21		RRCID -> 219066		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 13146		PERF.11604 - 12968					
03		3224 X	3059	-0-		-165		-0-			3059	2			Y	-0-							-0-
04		3234 X	3234	-0-		-0-		-0-			3234	2			Y	-0-							-0-
05		3224 X	2936	-0-		-288		-0-			2936	2			Y	-0-							-0-
06		3120 X	3079	-0-		-41		-0-			3079	2			Y	-0-							-0-
07		3224 X	3015	-0-		-209		-0-			3015	2			Y	-0-							-0-
08		3224 X	2342	-0-		-882		-0-			2342	2			Y	-0-							-0-
SIMS, L. P. BROTHERS										WELL #: 1		RRCID -> 219067		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 13120		PERF.10503 - 12420					
03		112 N	112	-0-		-0-		-0-			112	2			N	-0-							-0-
04		121 N	121	-0-		-0-		-0-			121	2			N	-0-							-0-
05		103 N	103	-0-		-0-		-0-			103	2			N	-0-							-0-
06		123 N	123	-0-		-0-		-0-			123	2			N	-0-							-0-
07		124 N	94	-0-		-30		-0-			94	2			N	-0-							-0-
*08		102 N	102	-0-		-0-		-0-			102	2			N	-0-							-0-
REED "R" NO. 1 UNIT										WELL #: 16		RRCID -> 219068		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 13123		PERF.11691 - 12850					
03		2356 X	2293	-0-		-63		-0-			2293	2			N	-0-							-0-
04		2550 X	2474	-0-		-76		-0-			2474	2			N	-0-							-0-
05		3100 N	3351	-0-		251		251			3351	2			N	-0-							-0-
06		3000 N	3473	-0-		473		724			3473	2			N	-0-							-0-
07		2542 N	1559	-0-		-983		-0-			1559	2			N	-0-							-0-
08		2635 X	1066	-0-		-1569		-0-			1066	2			N	-0-							-0-
REED "R" NO. 1 UNIT										WELL #: 14		RRCID -> 219069		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 13077		PERF.11706 - 12888					
03		713 N	685	-0-		-28		-0-			685	2			N	-0-							-0-
04		690 N	647	-0-		-43		-0-			647	2			N	-0-							-0-
05		713 N	664	-0-		-49		-0-			664	2			N	-0-							-0-
06		660 N	626	-0-		-34		-0-			626	2			N	-0-							-0-
07		682 N	598	-0-		-84		-0-			598	2			N	-0-							-0-
08		651 N	499	-0-		-152		-0-			499	2			N	-0-							-0-
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1										WELL #: 8		RRCID -> 219224		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 13135		PERF.10802 - 12860					
03		2354 X	2354	-0-		-0-		-0-			2354	2			Y	-0-							-0-
04		2740 X	2740	-0-		-0-		-0-			2740	2			Y	-0-							-0-
05		2965 X	2965	-0-		-0-		-0-			2965	2			Y	-0-							-0-
06		2100 N	2031	-0-		-69		-0-			2031	2			Y	-0-							-0-
07		2170 N	2061	-0-		-109		-0-			2061	2			Y	-0-							-0-
*08		2419 N	2419	-0-		-0-		-0-			2419	2			Y	-0-							-0-
BELL GAS UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 219235		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 13006		PERF.11188 - 11590					
03		2728 N	2604	-0-		-124		-0-			2604	2			N	-0-							-0-
04		2640 N	2615	-0-		-25		-0-			2615	2			N	-0-							-0-
05		2728 N	2585	-0-		-143		-0-			2585	2			N	-0-							-0-
06		2520 N	2483	-0-		-37		-0-			2483	2			N	-0-							-0-
07		2697 N	2436	-0-		-261		-0-			2436	2			N	-0-							-0-
*08		2594 N	2594	-0-		-0-		-0-			2594	2			N	-0-							-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 219238 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 10754													
M	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	* * EOM BALANCE
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-		-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-		-0-
*08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-		-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 219239 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903													
03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-		-0-
04	810 N	776	-0-	-34	-0-	776	2			N	-0-		-0-
05	837 N	754	-0-	-83	-0-	754	2			N	-0-		-0-
06	810 N	656	-0-	-154	-0-	656	2			N	-0-		-0-
07	806 N	567	-0-	-239	-0-	567	2			N	-0-		-0-
08	744 N	506	-0-	-238	-0-	506	2			N	-0-		-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 219240 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791													
03	1674 N	901	-0-	-773	-0-	901	2			N	-0-		-0-
04	1320 N	845	-0-	-475	-0-	845	2			N	-0-		-0-
05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-		-0-
06	870 N	807	-0-	-63	-0-	807	2			N	-0-		-0-
07	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-		-0-
*08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-		-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219242 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603													
03	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-		-0-
04	3000 N	3728	-0-	728	-0-	3728	2			N	-0-		-0-
05	3100 N	2890	-0-	-210	-0-	2890	2			N	-0-		-0-
06	3000 N	3389	-0-	389	-0-	3389	2			N	-0-		-0-
07	5128 X	4221	-0-	-907	-0-	4221	2			N	-0-		-0-
*08	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-		-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 219334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014													
03	3720 X	3328	-0-	-392	-0-	3328	2			Y	-0-		-0-
04	3510 X	3168	-0-	-342	-0-	3168	2			Y	-0-		-0-
05	3503 X	3384	-0-	-119	-0-	3384	2			Y	-0-		-0-
06	3360 X	3214	-0-	-146	-0-	3214	2			Y	-0-		-0-
07	3472 X	3259	-0-	-213	-0-	3259	2			Y	-0-		-0-
08	3379 X	3191	-0-	-188	-0-	3191	2			Y	-0-		-0-
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219514 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11222 - 13062													
03	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			Y	-0-		-0-
04	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			Y	-0-		-0-
05	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			Y	-0-		-0-
06	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			Y	-0-		-0-
07	2697 N	2559	-0-	-138	-0-	2559	2			Y	-0-		-0-
08	2666 N	2505	-0-	-161	-0-	2505	2			Y	-0-		-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 219516 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.10756 - 13167													
03	496 N	296	-0-	-200	-0-	296	2			Y	-0-		-0-
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-		-0-
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-		-0-
06	300 N	213	-0-	-87	-0-	213	2			Y	-0-		-0-
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-		-0-
*08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
SIMS, ROBERT																			
WELL #: 1										RRCID -> 219826		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 10346		PERF.10402 - 12996			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
03		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-		
04		4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					-0-		
05		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					-0-		
06		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					-0-		
07		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					-0-		
*08		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-		

EPPEP, JOHN GAS UNIT NO. 1										WELL #: 9		RRCID -> 220239		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 12360		PERF.11202 - 12161	
03		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			Y	-0-					-0-		
04		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			Y	-0-					-0-		
05		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			Y	-0-					-0-		
06		3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-		
07		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			Y	-0-					-0-		
*08		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			Y	-0-					-0-		

REED "P" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 220246		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 13410		PERF.11615 - 13305	
03		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					19		
04		4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-					19		
05		4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					19		
06		4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					19		
07		4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					19		
*08		5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-					19		

GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #: 10		RRCID -> 220247		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 13098		PERF.11238 - 12891	
03		496 N	422	-0-	-74	-0-	422	2			N	-0-					-0-		
04		480 N	351	-0-	-129	-0-	351	2			N	-0-					-0-		
05		589 N	414	-0-	-175	-0-	414	2			N	-0-					-0-		
06		420 N	305	-0-	-115	-0-	305	2			N	-0-					-0-		
07		372 N	283	-0-	-89	-0-	283	2			N	-0-					-0-		
08		403 N	216	-0-	-187	-0-	216	2			N	-0-					-0-		

REED "P" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 17		RRCID -> 220516		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 13164		PERF.11710 - 13072	
03		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-		
04		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-		
05		3286 X	3235	-0-	-51	-0-	3235	2			N	-0-					-0-		
06		3300 X	2742	-0-	-558	-0-	2742	2			N	-0-					-0-		
07		3410 X	2626	-0-	-784	-0-	2626	2			N	-0-					-0-		
08		3410 X	2102	-0-	-1308	-0-	2102	2			N	-0-					-0-		

J. M. POLLARD GAS UNIT										WELL #: 22		RRCID -> 221004		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF.11471 - 12918	
03		2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			Y	-0-					-0-		
04		2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			Y	-0-					-0-		
05		2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-		
06		2400 N	2090	-0-	-310	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-		
07		2480 N	2211	-0-	-269	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-		
08		2480 N	2236	-0-	-244	-0-	2236	2			Y	-0-					-0-		

EUBANKS UNIT NO. 1										WELL #: 10		RRCID -> 221652		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 12970		PERF.11155 - 12842	
03		4898 X	4580	-0-	-318	-0-	4580	2			Y	-0-					-0-		
04		4350 X	3496	-0-	-854	-0-	3496	2			Y	-0-					-0-		
05		4340 X	4072	-0-	-268	-0-	4072	2			Y	-0-					-0-		
06		4440 X	3834	-0-	-606	-0-	3834	2			Y	-0-					-0-		
07		4588 X	4062	-0-	-526	-0-	4062	2			Y	-0-					-0-		
08		4588 X	3532	-0-	-1056	-0-	3532	2			Y	-0-					-0-		

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											
03	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2		Y	-0-				-0-
04	4560 X	3859	-0-	-701	-0-	3859	2		Y	-0-				-0-
05	4712 X	3072	-0-	-1640	-0-	3072	2		Y	-0-				-0-
06	4770 X	4537	-0-	-233	-0-	4537	2		Y	-0-				-0-
07	4929 X	2630	-0-	-2299	-0-	2630	2		Y	-0-				-0-
08	4929 X	3662	-0-	-1267	-0-	3662	2		Y	-0-				-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221719 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646														
03	2387 N	2335	-0-	-52	-0-	2335	2		N	-0-				-0-
04	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2		N	-0-				-0-
05	2480 N	2254	-0-	-226	-0-	2254	2		N	-0-				-0-
06	2250 N	1977	-0-	-273	-0-	1977	2		N	-0-				-0-
07	2356 N	2069	-0-	-287	-0-	2069	2		N	-0-				-0-
08	2263 N	1669	-0-	-594	-0-	1669	2		N	-0-				-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 222057 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652														
03	2821 N	2575	-0-	-246	-0-	2575	2		N	-0-				-0-
04	2700 N	2464	-0-	-236	-0-	2464	2		N	-0-				-0-
05	2635 N	2559	-0-	-76	-0-	2559	2		N	-0-				-0-
06	2490 N	2330	-0-	-160	-0-	2330	2		N	-0-				-0-
07	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2		N	-0-				-0-
*08	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2		N	-0-				-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796														
03	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2		Y	-0-				-0-
04	4080 X	4014	-0-	-66	-0-	4014	2		Y	-0-				-0-
05	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2		Y	-0-				-0-
06	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2		Y	-0-				-0-
07	4216 X	4131	-0-	-85	-0-	4131	2		Y	-0-				-0-
08	4216 X	4117	-0-	-99	-0-	4117	2		Y	-0-				-0-
GILLIAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508														
03	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2		Y	-0-				-0-
04	3480 X	2571	-0-	-909	-0-	2571	2		Y	-0-				-0-
05	3596 X	2348	-0-	-1248	-0-	2348	2		Y	-0-				-0-
06	3480 X	1661	-0-	-1819	-0-	1661	2		Y	-0-				-0-
07	3596 X	1940	-0-	-1656	-0-	1940	2		Y	-0-				-0-
08	3596 X	1699	-0-	-1897	-0-	1699	2		Y	-0-				-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713														
03	4123 X	3716	-0-	-407	-0-	3716	2		Y	-0-				-0-
04	3990 X	3387	-0-	-603	-0-	3387	2		Y	-0-				-0-
05	4123 X	2947	-0-	-1176	-0-	2947	2		Y	-0-				-0-
06	3900 X	2407	-0-	-1493	-0-	2407	2		Y	-0-				-0-
07	3720 X	2658	-0-	-1062	-0-	2658	2		Y	-0-				-0-
08	3720 X	3174	-0-	-546	-0-	3174	2		Y	-0-				-0-
CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862														
03	5301 X	4751	-0-	-550	-0-	4751	2		Y	-0-				-0-
04	5130 X	4591	-0-	-539	-0-	4591	2		Y	-0-				-0-
05	4991 X	4821	-0-	-170	-0-	4821	2		Y	-0-				-0-
06	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2		Y	-0-				-0-
07	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2		Y	-0-				-0-
08	4836 X	4466	-0-	-370	-0-	4466	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
KENNEDY "A"																			
WELL #: 8										RRCID -> 222628		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11310 - 12581			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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			
03		186 N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-				-0-			
04		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-				-0-			
05		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-				-0-			
06		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-				-0-			
07		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-				-0-			
*08		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-				-0-			
NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 27		RRCID -> 222636		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 12912		PERF.11898 - 12713	
03		1612 N	1178	-0-	-434	-0-	1178	2			Y	-0-				-0-			
04		2730 N	1317	-0-	-1413	-0-	1317	2			Y	-0-				-0-			
05		2325 N	1715	-0-	-610	-0-	1715	2			Y	-0-				-0-			
06		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-				-0-			
07		1364 N	1209	-0-	-155	-0-	1209	2			Y	-0-				-0-			
08		1705 N	641	-0-	-1064	-0-	641	2			Y	-0-				-0-			
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT										WELL #: 20		RRCID -> 222643		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11244 - 12702	
03		4278 X	3984	-0-	-294	-0-	3984	2			N	-0-				-0-			
04		4140 X	3905	-0-	-235	-0-	3905	2			N	-0-				-0-			
05		4278 X	3562	-0-	-716	-0-	3562	2			N	-0-				-0-			
06		3930 X	3846	-0-	-84	-0-	3846	2			N	-0-				-0-			
07		4030 X	3730	-0-	-300	-0-	3730	2			N	-0-				-0-			
08		4030 X	3713	-0-	-317	-0-	3713	2			N	-0-				-0-			
NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 26		RRCID -> 222697		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 12942		PERF.11542 - 12817	
03		3658 X	3561	-0-	-97	-0-	3561	2			Y	-0-				-0-			
04		3540 X	3428	-0-	-112	-0-	3428	2			Y	-0-				-0-			
05		3658 X	3454	-0-	-204	-0-	3454	2			Y	-0-				-0-			
06		3540 X	3316	-0-	-224	-0-	3316	2			Y	-0-				-0-			
07		3596 X	3357	-0-	-239	-0-	3357	2			Y	-0-				-0-			
08		3565 X	3282	-0-	-283	-0-	3282	2			Y	-0-				-0-			
BARNARD GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 222831		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10778 - 11536	
03		2449 X	1947	-0-	-502	-0-	1947	2			Y	-0-				-0-			
04		2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			Y	-0-				-0-			
05		2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			Y	-0-				-0-			
06		1890 N	1175	-0-	-715	-0-	1175	2			Y	-0-				-0-			
07		2821 N	384	-0-	-2437	-0-	384	2			Y	-0-				-0-			
08		2511 N	1553	-0-	-958	-0-	1553	2			Y	-0-				-0-			
HUDSON "B" GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 222854		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 12924		PERF.11158 - 11724	
03		1209 N	373	-0-	-836	-0-	373	2			N	-0-				-0-			
04		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-				-0-			
05		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-				-0-			
06		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-				-0-			
07		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-				-0-			
08		1209 N	1024	-0-	-185	-0-	1024	2			N	-0-				-0-			
EPPES, FRED R.										WELL #: 24		RRCID -> 222860		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11298 - 12782	
03		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			Y	-0-				-0-			
04		2100 N	1939	-0-	-161	-0-	1939	2			Y	-0-				-0-			
05		2046 N	2038	-0-	-8	-0-	2038	2			Y	-0-				-0-			
06		1950 N	1943	-0-	-7	-0-	1943	2			Y	-0-				-0-			
07		2015 N	1997	-0-	-18	-0-	1997	2			Y	-0-				-0-			
08		2046 N	2032	-0-	-14	-0-	2032	2			Y	-0-				-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)															CNTY: FREESTONE											
XTO ENERGY INC.															//CONT./// 32950 285 NON-ASSOCIATED											
COCHRUM GAS UNIT															//CONT./// 945936											
WELL #: 23															RRCID -> 222864			COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890					
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											
03	3751 X	3611	-0-	-140	-0-	3611	2			Y	-0-				-0-											
04	4110 X	3567	-0-	-543	-0-	3567	2			Y	-0-				-0-											
05	4247 X	3663	-0-	-584	-0-	3663	2			Y	-0-				-0-											
06	4110 X	3701	-0-	-409	-0-	3701	2			Y	-0-				-0-											
07	3906 X	3462	-0-	-444	-0-	3462	2			Y	-0-				-0-											
08	3689 X	3381	-0-	-308	-0-	3381	2			Y	-0-				-0-											
KNIGHT GAS UNIT NO. 1															WELL #: 16			RRCID -> 222965			COMPL. DATE 08/22/2006			TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872		
03	3038 X	2300	-0-	-738	-0-	2300	2			N	-0-				-0-											
04	2940 X	2263	-0-	-677	-0-	2263	2			N	-0-				-0-											
05	2883 X	2843	-0-	-40	-0-	2843	2			N	-0-				-0-											
06	2610 X	2560	-0-	-50	-0-	2560	2			N	-0-				-0-											
07	2731 X	2731	-0-	-0	-0-	2731	2			N	-0-				-0-											
08	2852 X	2151	-0-	-701	-0-	2151	2			N	-0-				-0-											
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT															WELL #: 7			RRCID -> 223243			COMPL. DATE 08/10/2006			TOTAL DEPTH 13182 PERF.11461 - 13016		
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-				-0-											
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-				-0-											
05	589 N	564	-0-	-25	-0-	564	2			Y	-0-				-0-											
06	660 N	631	-0-	-29	-0-	631	2			Y	-0-				-0-											
07	750 N	750	-0-	-0	-0-	750	2			Y	-0-				-0-											
*08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-				-0-											
SIMS, ROBERT															WELL #: 3			RRCID -> 223585			COMPL. DATE 05/07/2014			TOTAL DEPTH 13380 PERF.10538 - 10564		
03	465 N	424	-0-	-41	-0-	424	2			N	-0-				-0-											
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-				-0-											
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-				-0-											
06	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-				-0-											
07	465 N	418	-0-	-47	-0-	418	2			N	-0-				-0-											
08	651 N	429	-0-	-222	-0-	429	2			N	-0-				-0-											
FAILS GAS UNIT															WELL #: 24			RRCID -> 223597			COMPL. DATE 11/02/2006			TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702		
03	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			Y	-0-				-0-											
04	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			Y	-0-				-0-											
05	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			Y	-0-				-0-											
06	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			Y	-0-				-0-											
07	3032 N	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			Y	-0-				-0-											
*08	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			Y	-0-				-0-											
GROSS, RICHARD H. ET AL															WELL #: 21			RRCID -> 223599			COMPL. DATE 11/11/2006			TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 11519		
03	1488 N	1456	-0-	-32	-0-	1456	2			Y	-0-				-0-											
04	1440 N	1358	-0-	-82	-0-	1358	2			Y	-0-				-0-											
05	1457 N	1419	-0-	-38	-0-	1419	2			Y	-0-				-0-											
06	1410 N	1323	-0-	-87	-0-	1323	2			Y	-0-				-0-											
07	1470 N	1470	-0-	-0	-0-	1470	2			Y	-0-				-0-											
08	1426 N	1403	-0-	-23	-0-	1403	2			Y	-0-				-0-											
BELL GAS UNIT															WELL #: 11			RRCID -> 223846			COMPL. DATE 05/28/2006			TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682		
03	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-				-0-											
04	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-				-0-											
05	1364 N	1317	-0-	-47	-0-	1317	2			N	-0-				-0-											
06	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-				-0-											
07	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-				-0-											
*08	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-				-0-											

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
MCSWANE GAS UNIT																			
WELL #: 11										RRCID -> 223847		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 13088		PERF.10980 - 12860			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
03	3720 X	3481	-0-	-239	-0-	3481	2			N	-0-				44				
04	3450 X	3141	-0-	-309	-0-	3141	2			N	-0-				44				
05	3565 X	3140	-0-	-425	-0-	3140	2			N	-0-				44				
06	3450 X	3244	-0-	-206	-0-	3244	2			N	-0-				44				
07	3472 X	3375	-0-	-97	-0-	3375	2			N	-0-				44				
08	3472 X	2816	-0-	-656	-0-	2816	2			N	-0-				44				
LARSON "A" II GAS UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 223848		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11290 - 12880	
03	1364 N	1052	-0-	-312	-0-	1052	2			Y	-0-				-0-				
04	990 N	582	-0-	-408	-0-	582	2			Y	-0-				-0-				
05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-				-0-				
06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-				-0-				
07	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-				-0-				
08	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	1048	2			Y	-0-				-0-				
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 223850		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 12958		PERF.11332 - 12821	
03	2108 N	1883	-0-	-225	-0-	1883	2			N	-0-				-0-				
04	1950 N	1708	-0-	-242	-0-	1708	2			N	-0-				-0-				
05	3100 N	3274	-0-	174	174	3274	2			N	-0-				-0-				
06	3000 N	3069	-0-	69	243	3069	2			N	-0-				-0-				
07	3100 N	3160	-0-	60	303	3160	2			N	-0-				-0-				
*08	4643 X	4340	-0-	-303	-0-	4340	2			N	-0-				-0-				
FAILS GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 223851		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 12940		PERF.11206 - 12772	
03	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			Y	-0-				-0-				
04	2610 N	2586	-0-	-24	-0-	2586	2			Y	-0-				-0-				
05	2697 N	2674	-0-	-23	-0-	2674	2			Y	-0-				-0-				
06	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			Y	-0-				-0-				
07	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			Y	-0-				-0-				
08	2666 N	2430	-0-	-236	-0-	2430	2			Y	-0-				-0-				
BELL GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 223854		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13035		PERF.11194 - 12942	
03	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-				-0-				
04	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-				-0-				
05	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-				-0-				
06	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-				-0-				
07	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-				-0-				
*08	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-				-0-				
MCWATTERS, T. H.										WELL #: 27		RRCID -> 224212		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 13016		PERF. 8375 - 12802	
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-				-0-				
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-				-0-				
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-				-0-				
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-				-0-				
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-				-0-				
*08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-				-0-				
HARLOW, S. J. GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 224223		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 12735		PERF.11296 - 12624	
03	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-				-0-				
04	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-				-0-				
05	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-				-0-				
06	2820 X	2789	-0-	-31	-0-	2789	2			N	-0-				-0-				
07	2914 X	2896	-0-	-18	-0-	2896	2			N	-0-				-0-				
*08	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-				-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 #: 16 RRCID -> 224249 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11204 - 12786													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3751 X	2959	-0-	-792	-0-	2959 2							-0-
04	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689 2							-0-
05	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877 2							-0-
06	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994 2							-0-
07	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4482 2							-0-
*08	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4658 2							-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224251 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12852 PERF.11506 - 12706													
03	4309 X	4140	-0-	-169	-0-	4140 2							-0-
04	4170 X	3687	-0-	-483	-0-	3687 2							-0-
05	4309 X	4049	-0-	-260	-0-	4049 2							-0-
06	4020 X	3350	-0-	-670	-0-	3350 2							-0-
07	4154 X	3526	-0-	-628	-0-	3526 2							-0-
08	4154 X	3389	-0-	-765	-0-	3389 2							-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224362 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602													
03	2201 N	1195	-0-	-1006	-0-	1195 2							-0-
04	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605 2							-0-
05	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606 2							-0-
06	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381 2							-0-
07	2201 N	2037	-0-	-164	-0-	2037 2							-0-
08	2201 N	1638	-0-	-563	-0-	1638 2							-0-
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 224371 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523													
03	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2820 2							-0-
04	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2765 2							-0-
05	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	2924 2							-0-
06	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2905 2							-0-
07	2852 N	2399	-0-	-453	-0-	2399 2							-0-
08	2914 N	2784	-0-	-130	-0-	2784 2							-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 224374 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940													
03	2666 N	2489	-0-	-177	-0-	2489 2							-0-
04	2490 N	2150	-0-	-340	-0-	2150 2							-0-
05	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674 2							-0-
06	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446 2							-0-
07	2232 N	2135	-0-	-97	-0-	2135 2							-0-
08	2666 N	2251	-0-	-415	-0-	2251 2							-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224376 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11248 - 12726													
03	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981 2							-0-
04	1770 N	1455	-0-	-315	-0-	1455 2							-0-
05	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 2							-0-
06	1920 N	1744	-0-	-176	-0-	1744 2							-0-
07	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 2							-0-
*08	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753 2							-0-
KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584													
03	1457 N	1356	-0-	-101	-0-	1356 2							-0-
04	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2							-0-
05	1488 N	1409	-0-	-79	-0-	1409 2							-0-
06	1320 N	1297	-0-	-23	-0-	1297 2							-0-
07	1395 N	1277	-0-	-118	-0-	1277 2							-0-
*08	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707 2							-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2							4
04	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5327	2	185	9	Y				78
05	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	2			Y				78
06	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			Y				78
07	5177 X	3869	-0-	-1308	-0-	3869	2			Y				78
08	5177 X	3691	-0-	-1486	-0-	3691	2			Y				78
MUNN "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587														
03	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N				-0-
04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N				-0-
05	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N				-0-
06	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N				-0-
07	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N				-0-
*08	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N				-0-
MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 224825 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664														
03	3038 X	2118	-0-	-920	-0-	2118	2			N				-0-
04	2130 X	2062	-0-	-68	-0-	2062	2			N				-0-
05	2480 X	2247	-0-	-233	-0-	2247	2			N				-0-
06	2400 X	2376	-0-	-24	-0-	2376	2			N				-0-
07	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N				-0-
08	2232 N	1533	-0-	-699	-0-	1533	2			N				-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 225287 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10980 - 12743														
03	3100 N	3330	-0-	230	230	3330	2			N				-0-
04	3000 N	3579	-0-	579	809	3579	2			N				-0-
05	3100 N	4081	-0-	981	1790	4081	2			N				-0-
06	5282 X	3492	-0-	-1790	-0-	3492	2			N				-0-
07	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N				-0-
*08	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N				-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 225333 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12771 PERF.11074 - 12594														
03	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N				17
04	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N				17
05	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N				17
06	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N				17
07	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N				17
08	1550 N	1363	-0-	-187	-0-	1363	2			N				17
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225347 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846														
03	930 N	857	-0-	-73	-0-	857	2			N				-0-
04	840 N	459	-0-	-381	-0-	459	2			N				-0-
05	930 N	682	-0-	-248	-0-	682	2			N				-0-
06	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N				-0-
07	465 N	422	-0-	-43	-0-	422	2			N				-0-
08	682 N	416	-0-	-266	-0-	416	2			N				-0-
SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 225720 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916														
03	3049 N	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N				-0-
04	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N				-0-
05	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N				-0-
06	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N				-0-
07	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N				-0-
*08	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
THOMAS, H. D. ET AL														
WELL #: 3														
RRCID -> 225789														
COMPL. DATE 07/13/2006														
TOTAL DEPTH 12720														
PERF.11044 - 12582														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-		-0-	
04	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-		-0-	
05	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-		-0-	
06	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-		-0-	
07	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-		-0-	
*08	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-		-0-	
SIMS, ROBERT														
WELL #: 2														
RRCID -> 226278														
COMPL. DATE 12/26/2006														
TOTAL DEPTH 13178														
PERF.10592 - 11652														
03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-		-0-	
04	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-		-0-	
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-		-0-	
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-		-0-	
07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-		-0-	
*08	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-		-0-	
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT														
WELL #: 19														
RRCID -> 226279														
COMPL. DATE 11/23/2006														
TOTAL DEPTH 12850														
PERF.11258 - 12666														
03	4030 X	4012	-0-	-18	-0-	4012	2			N	-0-		-0-	
04	4050 X	3804	-0-	-246	-0-	3804	2			N	-0-		-0-	
05	4185 X	3703	-0-	-482	-0-	3703	2			N	-0-		-0-	
06	4050 X	3640	-0-	-410	-0-	3640	2			N	-0-		-0-	
07	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-		-0-	
08	3999 X	3764	-0-	-235	-0-	3764	2			N	-0-		-0-	
THOMPSON, C. C.														
WELL #: 39														
RRCID -> 226293														
COMPL. DATE 11/10/2006														
TOTAL DEPTH 13140														
PERF. 8464 - 12838														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-		-0-	
05	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-		-0-	
06	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-		-0-	
07	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			Y	-0-		-0-	
*08	3100 N	3211	-0-	111	111	3211	2			Y	-0-		-0-	
MORTON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 22														
RRCID -> 226518														
COMPL. DATE 01/14/2007														
TOTAL DEPTH 12830														
PERF.11168 - 12738														
03	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-		-0-	
04	1620 N	1496	-0-	-124	-0-	1496	2			N	-0-		-0-	
05	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-		-0-	
06	1650 N	1448	-0-	-202	-0-	1448	2			N	-0-		-0-	
07	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-		-0-	
08	1705 N	1159	-0-	-546	-0-	1159	2			N	-0-		-0-	
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 13														
RRCID -> 226935														
COMPL. DATE 01/10/2007														
TOTAL DEPTH 13050														
PERF.10742 - 12906														
03	3875 X	3401	-0-	-474	-0-	3401	2			N	-0-		-0-	
04	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	2			N	-0-		-0-	
05	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2			N	-0-		-0-	
06	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	2			N	-0-		-0-	
07	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2			N	-0-		-0-	
08	4278 X	3746	-0-	-532	-0-	3746	2			N	-0-		-0-	
HEATON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 20														
RRCID -> 226941														
COMPL. DATE 01/03/2007														
TOTAL DEPTH 12703														
PERF.11076 - 12570														
03	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-		-0-	
04	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-		-0-	
05	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-		-0-	
06	1650 N	1603	-0-	-47	-0-	1603	2			N	-0-		-0-	
07	1736 N	1689	-0-	-47	-0-	1689	2			N	-0-		-0-	
08	1705 N	1558	-0-	-147	-0-	1558	2			N	-0-		-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713														
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	BALANCE
03	4402 X	3660	-0-	-742	-0-	3660	2		Y	-0-				-0-
04	4680 X	3634	-0-	-1046	-0-	3634	2		Y	-0-				-0-
05	4836 X	4778	-0-	-58	-0-	4778	2		Y	-0-				-0-
06	4680 X	2923	-0-	-1757	-0-	2923	2		Y	-0-				-0-
07	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2		Y	-0-				-0-
08	4774 X	3047	-0-	-1727	-0-	3047	2		Y	-0-				-0-
THOMPSON, C. C.														
WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765														
03	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2		Y	-0-				-0-
04	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2		Y	-0-				-0-
05	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2		Y	-0-				-0-
06	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2		Y	-0-				-0-
07	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2		Y	-0-				-0-
*08	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2		Y	-0-				-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 227156 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11118 - 12801														
03	1643 N	1445	-0-	-198	-0-	1445	2		N	-0-				-0-
04	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2		N	-0-				-0-
05	2170 N	1860	-0-	-310	-0-	1860	2		N	-0-				-0-
06	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2		N	-0-				-0-
07	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2		N	-0-				-0-
*08	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2		N	-0-				-0-
EPPEP, JOHN GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 10 RRCID -> 227165 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10966 - 12168														
03	3100 N	3632	-0-	532	1523	3632	2		Y	-0-				-0-
04	3000 N	3033	-0-	33	1556	3033	2		Y	-0-				-0-
05	4418 X	2862	-0-	-1556	-0-	2862	2		Y	-0-				-0-
06	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2		Y	-0-				-0-
07	2697 X	1555	-0-	-1142	-0-	1555	2		Y	-0-				-0-
*08	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2		Y	-0-				-0-
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II														
WELL #: 17 RRCID -> 227169 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 12837														
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-				-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-				-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-				-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-				-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-				-0-
*08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-				-0-
CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969														
03	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2		Y	-0-				-0-
04	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2		Y	-0-				-0-
05	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2		Y	-0-				-0-
06	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2		Y	-0-				-0-
07	1395 N	793	-0-	-602	-0-	793	2		Y	-0-				-0-
*08	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2		Y	-0-				-0-
SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 227297 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10772 - 13000														
03	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2		N	-0-				-0-
04	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2		N	-0-				-0-
05	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2		N	-0-				-0-
06	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2		N	-0-				-0-
07	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2		N	-0-				-0-
*08	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2		N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SIMS, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-			-0-
04	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-			-0-
05	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-			-0-
06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-			-0-
07	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-			-0-
*08	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-			-0-
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228549 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810														
03	3100 N	3740	-0-	640	1024	3740	2			Y	-0-			-0-
04	3000 N	4069	-0-	1069	2093	4069	2			Y	-0-			-0-
05	2726 X	633	-0-	-2093	-0-	633	2			Y	-0-			-0-
06	2340 X	1825	-0-	-515	-0-	1825	2			Y	-0-			-0-
07	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			Y	-0-			-0-
*08	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			Y	-0-			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 228866 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161														
03	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	2			Y	-0-			-0-
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-			-0-
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-			-0-
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-			-0-
07	496 N	487	-0-	-9	-0-	487	2			Y	-0-			-0-
08	620 N	337	-0-	-283	-0-	337	2			Y	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 228962 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612														
03	4433 X	4230	-0-	-203	-0-	4230	2			N	-0-			-0-
04	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-			-0-
05	4216 X	3219	-0-	-997	-0-	3219	2			N	-0-			-0-
06	4080 X	3112	-0-	-968	-0-	3112	2			N	-0-			-0-
07	4371 X	3298	-0-	-1073	-0-	3298	2			N	-0-			-0-
08	4371 X	3598	-0-	-773	-0-	3598	2			N	-0-			-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228963 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710														
03	2449 X	1019	-0-	-1430	-0-	1019	2			N	-0-			20
04	1140 X	975	-0-	-165	-0-	975	2			N	-0-			20
05	1178 X	1001	-0-	-177	-0-	1001	2			N	-0-			20
06	1020 X	905	-0-	-115	-0-	905	2			N	-0-			20
07	1023 X	953	-0-	-70	-0-	953	2			N	-0-			20
08	1023 X	875	-0-	-148	-0-	875	2			N	-0-			20
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 228966 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 12654														
03	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-			-0-
04	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-			-0-
05	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-			-0-
06	2730 N	2335	-0-	-395	-0-	2335	2			N	-0-			-0-
07	2759 N	2268	-0-	-491	-0-	2268	2			N	-0-			-0-
08	2666 N	2574	-0-	-92	-0-	2574	2			N	-0-			-0-
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229201 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320														
03	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-			15
04	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-			15
05	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-			15
06	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-			15
07	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-			15
*08	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-			15

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	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	
03	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4926 2	N	-0-			-0-	
04	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4371 2	N	-0-			-0-	
05	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4587 2	N	-0-			-0-	
06	4770 X	3823	-0-	-947	-0-	3823 2	N	-0-			-0-	
07	4929 X	3807	-0-	-1122	-0-	3807 2	N	-0-			-0-	
08	4929 X	4267	-0-	-662	-0-	4267 2	N	-0-			-0-	
THOMPSON, C. C. WELL #: 27 RRCID -> 229213 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733												
03	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256 2	Y	-0-			-0-	
04	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	2207 2	Y	-0-			-0-	
05	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276 2	Y	-0-			-0-	
06	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142 2	Y	-0-			-0-	
07	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160 2	Y	-0-			-0-	
*08	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193 2	Y	-0-			-0-	
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229420 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662												
03	1147 N	948	-0-	-199	-0-	948 2	N	-0-			-0-	
04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2	N	-0-			-0-	
05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2	N	-0-			-0-	
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2	N	-0-			-0-	
07	961 N	918	-0-	-43	-0-	918 2	N	-0-			-0-	
08	1023 N	758	-0-	-265	-0-	758 2	N	-0-			-0-	
FAILS GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924												
03	2821 X	2529	-0-	-292	-0-	2529 2	N	-0-			-0-	
04	2730 X	2549	-0-	-181	-0-	2549 2	N	-0-			-0-	
05	2759 X	2631	-0-	-128	-0-	2631 2	N	-0-			-0-	
06	2670 X	2492	-0-	-178	-0-	2492 2	N	-0-			-0-	
07	2728 X	2531	-0-	-197	-0-	2531 2	N	-0-			-0-	
08	2635 X	2392	-0-	-243	-0-	2392 2	N	-0-			-0-	
FAILS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757												
03	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924 2	Y	-0-			-0-	
04	4050 X	3771	-0-	-279	-0-	3771 2	Y	-0-			-0-	
05	4185 X	3905	-0-	-280	-0-	3905 2	Y	-0-			-0-	
06	4050 X	3796	-0-	-254	-0-	3796 2	Y	-0-			-0-	
07	3937 X	3914	-0-	-23	-0-	3914 2	Y	-0-			-0-	
08	3937 X	3804	-0-	-133	-0-	3804 2	Y	-0-			-0-	
FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229423 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11578 - 12892												
03	837 N	763	-0-	-74	-0-	763 2	N	-0-			49	
04	750 N	674	-0-	-76	-0-	674 2	N	-0-			49	
05	868 N	583	-0-	-285	-0-	583 2	N	-0-			49	
06	750 N	588	-0-	-162	-0-	588 2	N	-0-			49	
07	682 N	593	-0-	-89	-0-	593 2	N	-0-			49	
*08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2	N	-0-			49	
THOMPSON, C. C. WELL #: 26 RRCID -> 229551 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 13096												
03	3100 N	3165	-0-	65	65	3165 2	Y	-0-			-0-	
04	2876 N	2811	-0-	-65	-0-	2811 2	Y	-0-			-0-	
05	3100 N	3273	-0-	173	173	3273 2	Y	-0-			-0-	
06	3376 X	3203	-0-	-173	-0-	3203 2	Y	-0-			-0-	
07	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786 2	Y	-0-			-0-	
*08	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180 2	Y	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.														
EPPE, JOHN GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 12										RRCID -> 229674		COMPL. DATE 06/16/2007		
												TOTAL DEPTH 12390		
												PERF.11706 - 12180		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			Y	-0-			-0-
04	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			Y	-0-			-0-
05	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			Y	-0-			-0-
06	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			Y	-0-			-0-
07	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			Y	-0-			-0-
*08	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			Y	-0-			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 229717		
												COMPL. DATE 06/02/2007		
												TOTAL DEPTH 12793		
												PERF.11029 - 12616		
03	2387 N	1862	-0-	-525	-0-	1862	2			Y	-0-			-0-
04	2580 N	1647	-0-	-933	-0-	1647	2			Y	-0-			-0-
05	2046 N	1490	-0-	-556	-0-	1490	2			Y	-0-			-0-
06	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			Y	-0-			-0-
07	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			Y	-0-			-0-
*08	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			Y	-0-			-0-
KNIGHT "A" II GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 229849		
												COMPL. DATE 05/23/2007		
												TOTAL DEPTH 12720		
												PERF.11217 - 12180		
03	3100 X	1978	-0-	-1122	-0-	1978	2			N	-0-			-0-
04	2790 X	2519	-0-	-271	-0-	2519	2			N	-0-			-0-
05	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-			-0-
06	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-			-0-
07	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-			-0-
*08	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-			-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1										WELL #: 15		RRCID -> 229862		
												COMPL. DATE 05/17/2007		
												TOTAL DEPTH 12389		
												PERF.11416 - 12188		
03	3441 X	2304	-0-	-1137	-0-	2304	2			Y	-0-			-0-
04	3330 X	2366	-0-	-964	-0-	2366	2			Y	-0-			-0-
05	3441 X	2925	-0-	-516	-0-	2925	2			Y	-0-			-0-
06	3150 X	2861	-0-	-289	-0-	2861	2			Y	-0-			-0-
07	3255 X	3012	-0-	-243	-0-	3012	2			Y	-0-			-0-
08	2914 X	2887	-0-	-27	-0-	2887	2			Y	-0-			-0-
GILLIAM, J. A. GU II										WELL #: 9		RRCID -> 229886		
												COMPL. DATE 06/30/2007		
												TOTAL DEPTH 12610		
												PERF.11050 - 12472		
03	3627 X	2806	-0-	-821	-0-	2806	2			Y	-0-			-0-
04	3000 X	2355	-0-	-645	-0-	2355	2			Y	-0-			-0-
05	3100 X	2250	-0-	-850	-0-	2250	2			Y	-0-			-0-
06	2730 X	2273	-0-	-457	-0-	2273	2			Y	-0-			-0-
07	2821 X	1793	-0-	-1028	-0-	1793	2			Y	-0-			-0-
08	2821 X	1892	-0-	-929	-0-	1892	2			Y	-0-			-0-
FAILS GAS UNIT										WELL #: 15		RRCID -> 229896		
												COMPL. DATE 06/24/2007		
												TOTAL DEPTH 12843		
												PERF.11486 - 12660		
03	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			Y	-0-			-0-
04	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			Y	-0-			-0-
05	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			Y	-0-			-0-
06	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			Y	-0-			-0-
07	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			Y	-0-			-0-
*08	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			Y	-0-			-0-
WILBURN										WELL #: 6		RRCID -> 229899		
												COMPL. DATE 06/13/2007		
												TOTAL DEPTH 12184		
												PERF.11332 - 12092		
03	2821 X	2136	-0-	-685	-0-	2136	2			Y	-0-			-0-
04	2730 X	2091	-0-	-639	-0-	2091	2			Y	-0-			-0-
05	2821 X	1781	-0-	-1040	-0-	1781	2			Y	-0-			-0-
06	2700 X	1665	-0-	-1035	-0-	1665	2			Y	-0-			-0-
07	2790 X	1699	-0-	-1091	-0-	1699	2			Y	-0-			-0-
08	2170 X	1698	-0-	-472	-0-	1698	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.										//CONT.//		945936									
BRASELTON										WELL #:		1		RRCID -> 229917		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 13375		PERF.11254 - 13330	
M	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			
03	1767 N	1689	-0-	-78	-0-	1689	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				
04	1710 N	1321	-0-	-389	-0-	1321	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				
05	1767 N	1381	-0-	-386	-0-	1381	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				
06	1620 N	1418	-0-	-202	-0-	1418	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				
07	1364 N	1320	-0-	-44	-0-	1320	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				
*08	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				

MORTON NO. 1 GAS UNIT										WELL #:		15		RRCID -> 229925		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 12846		PERF.11260 - 12744	
03	2790 X	2602	-0-	-188	-0-	2602	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				
04	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				
05	3069 X	2717	-0-	-352	-0-	2717	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				
06	2970 X	2260	-0-	-710	-0-	2260	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				
07	3069 X	1981	-0-	-1088	-0-	1981	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				
08	2852 X	2410	-0-	-442	-0-	2410	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				

REED "P" NO. 1 GAS UNIT										WELL #:		13		RRCID -> 229927		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 13250		PERF.11738 - 13007	
03	4216 X	3049	-0-	-1167	-0-	3049	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				
04	3060 X	3022	-0-	-38	-0-	3022	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				
05	3162 X	3055	-0-	-107	-0-	3055	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				
06	3030 X	2869	-0-	-161	-0-	2869	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				
07	3131 X	2951	-0-	-180	-0-	2951	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				
08	3131 X	2462	-0-	-669	-0-	2462	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #:		13		RRCID -> 229965		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 12774		PERF.11028 - 12586	
03	3100 N	4530	-0-	1430	2127	4530	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				
04	3000 N	4813	-0-	1813	3940	4813	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				
05	5621 X	1681	-0-	-3940	-0-	1681	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				
06	2190 X	1928	-0-	-262	-0-	1928	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				
07	2263 X	1814	-0-	-449	-0-	1814	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				
08	2263 X	1864	-0-	-399	-0-	1864	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				

GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #:		18		RRCID -> 229967		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 13279		PERF.10442 - 13058	
03	2325 N	1498	-0-	-827	-0-	1498	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				
04	2160 N	598	-0-	-1562	-0-	598	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				
05	1705 N	224	-0-	-1481	-0-	224	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				
06	1440 N	64	-0-	-1376	-0-	64	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				
07	620 N	104	-0-	-516	-0-	104	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				
08	217 N	71	-0-	-146	-0-	71	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				

REED "P" NO. 1 GAS UNIT										WELL #:		12		RRCID -> 229970		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 13107		PERF.11386 - 12908	
03	2790 N	2607	-0-	-183	-0-	2607	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				
04	2490 N	2405	-0-	-85	-0-	2405	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				
05	2728 N	2643	-0-	-85	-0-	2643	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				
06	2520 N	2284	-0-	-236	-0-	2284	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				
07	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				
08	2635 N	2436	-0-	-199	-0-	2436	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				

KNIGHT GAS UNIT NO.1										WELL #:		18		RRCID -> 230035		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 12525		PERF.11384 - 12294	
03	3317 X	2549	-0-	-768	-0-	2549	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				
04	3210 X	2532	-0-	-678	-0-	2532	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				
05	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				
06	2460 X	2421	-0-	-39	-0-	2421	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				
07	2604 X	2413	-0-	-191	-0-	2413	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				
08	2604 X	2419	-0-	-185	-0-	2419	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
FAILS GAS UNIT															
WELL #: 21 RRCID -> 230118 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
MORTON NO. 1 GAS UNIT														WELL #: 23 RRCID -> 230138 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11160 - 12534	
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-			-0-
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-			-0-
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-			-0-
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-			-0-
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-			-0-
*08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-			-0-
GILLIAM, J. A. UNIT														WELL #: 14 RRCID -> 230155 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438	
03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-			-0-
04	2280	N	2262	-0-	-18	-0-	2262	2			N	-0-			-0-
05	2356	N	2136	-0-	-220	-0-	2136	2			N	-0-			-0-
06	2280	N	2087	-0-	-193	-0-	2087	2			N	-0-			-0-
07	2325	N	2020	-0-	-305	-0-	2020	2			N	-0-			-0-
08	2139	N	1957	-0-	-182	-0-	1957	2			N	-0-			-0-
CRAIG GAS UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 230159 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890	
03	3100	X	2516	-0-	-584	-0-	2516	2			N	-0-			-0-
04	2790	X	2595	-0-	-195	-0-	2595	2			N	-0-			-0-
05	2852	X	2694	-0-	-158	-0-	2694	2			N	-0-			-0-
06	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-			-0-
07	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-			-0-
*08	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-			-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT														WELL #: 15 RRCID -> 230161 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11246 - 12748	
03	3441	X	3418	-0-	-23	-0-	3418	2			N	-0-			-0-
04	3330	X	3129	-0-	-201	-0-	3129	2			N	-0-			-0-
05	3410	X	3237	-0-	-173	-0-	3237	2			N	-0-			-0-
06	3300	X	3127	-0-	-173	-0-	3127	2			N	-0-			-0-
07	3410	X	3200	-0-	-210	-0-	3200	2			N	-0-			-0-
08	3410	X	3382	-0-	-28	-0-	3382	2			N	-0-			-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT														WELL #: 12 RRCID -> 230189 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11526 - 12756	
03	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-			-0-
04	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-			-0-
05	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-			-0-
06	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-			-0-
07	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-			-0-
*08	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-			-0-
GILLIAM, J. A. UNIT														WELL #: 10 RRCID -> 230199 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644	
03	2635	N	2392	-0-	-243	-0-	2392	2			N	-0-			-0-
04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-			-0-
05	2666	N	2483	-0-	-183	-0-	2483	2			N	-0-			-0-
06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-			-0-
07	2480	N	2424	-0-	-56	-0-	2424	2			N	-0-			-0-
08	2480	N	2342	-0-	-138	-0-	2342	2			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 17		RRCID -> 230269		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 12803		PERF.11196 - 12705	
M	0	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				
03		62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2		N	-0-				-0-				
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-				-0-				
05		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-				-0-				
06		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-				-0-				
07		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-				-0-				
*08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-				-0-				
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 14		RRCID -> 230271		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 12920		PERF.11195 - 12756	
03		3069 X	2641	-0-	-428	-0-	2641	2		N	-0-				-0-				
04		2970 X	2190	-0-	-780	-0-	2190	2		N	-0-				-0-				
05		2976 X	2620	-0-	-356	-0-	2620	2		N	-0-				-0-				
06		2850 X	2306	-0-	-544	-0-	2306	2		N	-0-				-0-				
07		2852 X	2188	-0-	-664	-0-	2188	2		N	-0-				-0-				
08		2635 X	2049	-0-	-586	-0-	2049	2		N	-0-				-0-				
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 230273		COMPL. DATE 12/25/2006		TOTAL DEPTH 12954		PERF.11250 - 12784	
03		2232 N	1638	-0-	-594	-0-	1638	2		N	-0-				-0-				
04		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2		N	-0-				-0-				
05		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2		N	-0-				-0-				
06		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2		N	-0-				-0-				
07		3100 N	4433	-0-	1333	1333	4433	2		N	-0-				-0-				
*08		3100 N	3406	-0-	306	1639	3406	2		N	-0-				-0-				
REED "R" NO. 1 UNIT										WELL #: 19		RRCID -> 230290		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 13030		PERF.11376 - 12840	
03		1891 N	1722	-0-	-169	-0-	1722	2		N	-0-				-0-				
04		1800 N	1785	-0-	-15	-0-	1785	2		N	-0-				-0-				
05		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2		N	-0-				-0-				
06		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2		N	-0-				-0-				
07		1860 N	1450	-0-	-410	-0-	1450	2		N	-0-				-0-				
08		1798 N	1642	-0-	-156	-0-	1642	2		N	-0-				-0-				
GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #: 8		RRCID -> 230295		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 13230		PERF.10866 - 11434	
03		930 N	879	-0-	-51	-0-	879	2		Y	-0-				-0-				
04		870 N	839	-0-	-31	-0-	839	2		Y	-0-				-0-				
05		899 N	876	-0-	-23	-0-	876	2		Y	-0-				-0-				
06		840 N	833	-0-	-7	-0-	833	2		Y	-0-				-0-				
07		868 N	842	-0-	-26	-0-	842	2		Y	-0-				-0-				
08		868 N	827	-0-	-41	-0-	827	2		Y	-0-				-0-				
GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #: 19		RRCID -> 230457		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 13230		PERF.11254 - 13006	
03		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		Y	-0-				-0-				
04		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		Y	-0-				-0-				
05		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2		Y	-0-				-0-				
06		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2		Y	-0-				-0-				
07		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2		Y	-0-				-0-				
*08		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2		Y	-0-				-0-				
EUBANKS UNIT NO. 1										WELL #: 12		RRCID -> 230667		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11477 - 12628	
03		1178 N	1038	-0-	-140	-0-	1038	2		Y	-0-				-0-				
04		1170 N	1055	-0-	-115	-0-	1055	2		Y	-0-				-0-				
05		1147 N	1102	-0-	-45	-0-	1102	2		Y	-0-				-0-				
06		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2		Y	-0-				-0-				
07		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2		Y	-0-				-0-				
*08		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2		Y	-0-				-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
REED "P" GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 18 RRCID -> 231220 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13041 PERF.11332 - 12760														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2		N	-0-			-0-	
04	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2		N	-0-			-0-	
05	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2		N	-0-			-0-	
06	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2		N	-0-			-0-	
07	1798 N	1576	-0-	-222	-0-	1576	2		N	-0-			-0-	
08	1798 N	592	-0-	-1206	-0-	592	2		N	-0-			-0-	
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 15 RRCID -> 231240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11332 - 12766	
03	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2		N	-0-			-0-	
04	3840 X	3532	-0-	-308	-0-	3532	2		N	-0-			-0-	
05	3968 X	3191	-0-	-777	-0-	3191	2		N	-0-			-0-	
06	3840 X	2756	-0-	-1084	-0-	2756	2		N	-0-			-0-	
07	3875 X	1521	-0-	-2354	-0-	1521	2		N	-0-			-0-	
08	3875 X	2346	-0-	-1529	-0-	2346	2		N	-0-			-0-	
REED "P" GAS UNIT NO. 1													WELL #: 15 RRCID -> 231358 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 13184 PERF.11470 - 12956	
03	2387 N	2326	-0-	-61	-0-	2326	2		N	-0-			-0-	
04	2280 N	2255	-0-	-25	-0-	2255	2		N	-0-			-0-	
05	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2		N	-0-			-0-	
06	2250 N	2149	-0-	-101	-0-	2149	2		N	-0-			-0-	
07	2325 N	2067	-0-	-258	-0-	2067	2		N	-0-			-0-	
08	2325 N	2013	-0-	-312	-0-	2013	2		N	-0-			-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE													WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736	
03	3038 X	2437	-0-	-601	-0-	2437	2		Y	-0-			-0-	
04	2760 X	2511	-0-	-249	-0-	2511	2		Y	-0-			-0-	
05	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2		Y	-0-			-0-	
06	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2		Y	-0-			-0-	
07	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2		Y	-0-			-0-	
*08	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2		Y	-0-			-0-	
MORTON NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 18 RRCID -> 231362 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544	
03	2201 X	1565	-0-	-636	-0-	1565	2		N	-0-			-0-	
04	1980 X	1722	-0-	-258	-0-	1722	2		N	-0-			-0-	
05	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2		N	-0-			-0-	
06	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2		N	-0-			-0-	
07	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2		N	-0-			-0-	
08	2635 X	2311	-0-	-324	-0-	2311	2		N	-0-			-0-	
MORTON NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 16 RRCID -> 231365 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662	
03	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2		N	-0-			-0-	
04	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2		N	-0-			-0-	
05	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2		N	-0-			-0-	
06	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2		N	-0-			-0-	
07	3813 X	3520	-0-	-293	-0-	3520	2		N	-0-			-0-	
08	3813 X	3516	-0-	-297	-0-	3516	2		N	-0-			-0-	
HUDSON "A"													WELL #: 6 RRCID -> 231368 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624	
03	806 N	334	-0-	-472	-0-	334	2		N	-0-			-0-	
04	750 N	286	-0-	-464	-0-	286	2		N	-0-			-0-	
05	1085 N	259	-0-	-826	-0-	259	2		N	-0-			-0-	
06	330 N	251	-0-	-79	-0-	251	2		N	-0-			-0-	
07	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	2		N	-0-			-0-	
08	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2		N	-0-			-0-	

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE											BALANCE
03	4185 X	3536	-0-	-649	-0-	3536	2		Y	-0-				-0-
04	3690 X	3524	-0-	-166	-0-	3524	2		Y	-0-				-0-
05	3968 X	3208	-0-	-760	-0-	3208	2		Y	-0-				-0-
06	3840 X	3293	-0-	-547	-0-	3293	2		Y	-0-				-0-
07	3968 X	3106	-0-	-862	-0-	3106	2		Y	-0-				-0-
08	3627 X	3571	-0-	-56	-0-	3571	2		Y	-0-				-0-
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231889 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021														
03	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2		Y	-0-				-0-
04	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2		Y	-0-				-0-
05	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2		Y	-0-				-0-
06	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2		Y	-0-				-0-
07	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2		Y	-0-				-0-
*08	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2		Y	-0-				-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 232121 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837														
03	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2		Y	-0-				-0-
04	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2		Y	-0-				-0-
05	2945 X	2526	-0-	-419	-0-	2526	2		Y	-0-				-0-
06	2850 X	1759	-0-	-1091	-0-	1759	2		Y	-0-				-0-
07	2945 X	2190	-0-	-755	-0-	2190	2		Y	-0-				-0-
08	2945 X	2443	-0-	-502	-0-	2443	2		Y	-0-				-0-
THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 232181 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600														
03	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2		N	-0-				-0-
04	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2		N	-0-				-0-
05	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2		N	-0-				-0-
06	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2		N	-0-				-0-
07	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2		N	-0-				-0-
*08	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2		N	-0-				-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232345 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 13148 PERF.11470 - 12890														
03	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2		Y	-0-				-0-
04	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2		Y	-0-				-0-
05	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2		Y	-0-				-0-
06	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2		Y	-0-				-0-
07	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2		Y	-0-				-0-
08	3162 X	2787	-0-	-375	-0-	2787	2		Y	-0-				-0-
HUDSON "A" WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612														
03	4154 X	3978	-0-	-176	-0-	3978	2		N	-0-				28
04	4080 X	3859	-0-	-221	-0-	3859	2		N	-0-				28
05	4216 X	4049	-0-	-167	-0-	4049	2		N	-0-				28
06	4080 X	3865	-0-	-215	-0-	3865	2		N	-0-				28
07	3999 X	3637	-0-	-362	-0-	3637	2		N	-0-				28
08	4061 X	3625	-0-	-436	-0-	3625	2		N	-0-				28
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992														
03	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2		Y	-0-				-0-
04	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2		Y	-0-				-0-
05	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2		Y	-0-				-0-
06	2220 N	2156	-0-	-64	-0-	2156	2		Y	-0-				-0-
07	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2		Y	-0-				-0-
*08	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
03	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2		N	-0-				-0-
04	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2		N	-0-				-0-
05	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2		N	-0-				-0-
06	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2		N	-0-				-0-
07	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2		N	-0-				-0-
*08	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2		N	-0-				-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233255 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11036 - 12610														
03	2325 X	1394	-0-	-931	-0-	1394	2		Y	-0-				-0-
04	2490 X	535	-0-	-1955	-0-	535	2		Y	-0-				-0-
05	2573 X	1150	-0-	-1423	-0-	1150	2		Y	-0-				-0-
06	2490 X	1411	-0-	-1079	-0-	1411	2		Y	-0-				-0-
07	2201 X	1656	-0-	-545	-0-	1656	2		Y	-0-				-0-
*08	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2		Y	-0-				-0-
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233265 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10826 - 12990														
03	2635 X	2437	-0-	-198	-0-	2437	2		Y	-0-				-0-
04	3990 X	3316	-0-	-674	-0-	3316	2		Y	-0-				-0-
05	4123 X	3584	-0-	-539	-0-	3584	2		Y	-0-				-0-
06	3990 X	2905	-0-	-1085	-0-	2905	2		Y	-0-				-0-
07	4123 X	2688	-0-	-1435	-0-	2688	2		Y	-0-				-0-
*08	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2		Y	-0-				-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654														
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-				-0-
04	630 N	600	-0-	-30	-0-	600	2		N	-0-				-0-
05	620 N	612	-0-	-8	-0-	612	2		N	-0-				-0-
06	600 N	565	-0-	-35	-0-	565	2		N	-0-				-0-
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-				-0-
08	620 N	586	-0-	-34	-0-	586	2		N	-0-				-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125														
03	4278 X	3461	-0-	-817	-0-	3461	2		Y	-0-				-0-
04	4140 X	3621	-0-	-519	-0-	3621	2		Y	-0-				-0-
05	4278 X	3970	-0-	-308	-0-	3970	2		Y	-0-				-0-
06	3750 X	3312	-0-	-438	-0-	3312	2		Y	-0-				-0-
07	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2		Y	-0-				-0-
08	3968 X	3037	-0-	-931	-0-	3037	2		Y	-0-				-0-
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233365 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102														
03	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2		N	-0-				-0-
04	3000 X	2633	-0-	-367	-0-	2633	2		N	-0-				-0-
05	3100 X	2724	-0-	-376	-0-	2724	2		N	-0-				-0-
06	3000 X	2566	-0-	-434	-0-	2566	2		N	-0-				-0-
07	2945 X	2642	-0-	-303	-0-	2642	2		N	-0-				-0-
08	2728 X	2609	-0-	-119	-0-	2609	2		N	-0-				-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233370 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908														
03	2325 N	1471	-0-	-854	-0-	1471	2		N	-0-				-0-
04	1800 N	1581	-0-	-219	-0-	1581	2		N	-0-				-0-
05	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2		N	-0-				-0-
06	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2		N	-0-				-0-
07	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2		N	-0-				-0-
08	2325 N	2059	-0-	-266	-0-	2059	2		N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID -> 233424		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL	DEPTH	12320	PERF.10830 - 12209
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
												EOM
												BALANCE
03	1457 X	980	-0-	-477	-0-	980	2		Y	-0-		-0-
04	1050 X	991	-0-	-59	-0-	991	2		Y	-0-		-0-
05	1054 X	1015	-0-	-39	-0-	1015	2		Y	-0-		-0-
06	1020 X	984	-0-	-36	-0-	984	2		Y	-0-		-0-
07	1023 X	684	-0-	-339	-0-	684	2		Y	-0-		-0-
*08	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2		Y	-0-		-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT												
		WELL #:		36	RRCID -> 233427		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL	DEPTH	13005	PERF.10715 - 12830
03	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2		Y	-0-		-0-
04	2910 X	2781	-0-	-129	-0-	2781	2		Y	-0-		-0-
05	3317 X	2837	-0-	-480	-0-	2837	2		Y	-0-		-0-
06	3210 X	2809	-0-	-401	-0-	2809	2		Y	-0-		-0-
07	3317 X	3072	-0-	-245	-0-	3072	2		Y	-0-		-0-
*08	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2		Y	-0-		-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO.1												
		WELL #:		16	RRCID -> 233448		COMPL. DATE 12/30/2007		TOTAL	DEPTH	12336	PERF.11303 - 12167
03	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2		Y	-0-		-0-
04	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2		Y	-0-		-0-
05	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2		Y	-0-		-0-
06	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2		Y	-0-		-0-
07	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2		Y	-0-		-0-
*08	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2		Y	-0-		-0-
HUDSON "B" GAS UNIT												
		WELL #:		9	RRCID -> 233450		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL	DEPTH	13050	PERF.11179 - 11579
03	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2		Y	-0-		-0-
04	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2		Y	-0-		-0-
05	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2		Y	-0-		-0-
06	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2		Y	-0-		-0-
07	527 X	281	-0-	-246	-0-	281	2		Y	-0-		-0-
*08	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2		Y	-0-		-0-
CAGLE GAS UNIT												
		WELL #:		17	RRCID -> 233506		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL	DEPTH	13160	PERF.11429 - 12828
03	4867 X	3863	-0-	-1004	-0-	3863	2		Y	-0-		-0-
04	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2		Y	-0-		-0-
05	4402 X	4179	-0-	-223	-0-	4179	2		Y	-0-		-0-
06	4260 X	3996	-0-	-264	-0-	3996	2		Y	-0-		-0-
07	4588 X	3488	-0-	-1100	-0-	3488	2		Y	-0-		-0-
08	4588 X	2892	-0-	-1696	-0-	2892	2		Y	-0-		-0-
MCSWANE GAS UNIT												
		WELL #:		9	RRCID -> 233596		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL	DEPTH	13110	PERF.11090 - 12890
03	2635 N	2325	-0-	-310	-0-	2325	2		N	-0-		-0-
04	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2		N	-0-		-0-
05	2945 X	2648	-0-	-297	-0-	2648	2		N	-0-		-0-
06	2850 X	2105	-0-	-745	-0-	2105	2		N	-0-		-0-
07	2945 X	2603	-0-	-342	-0-	2603	2		N	-0-		-0-
08	2635 X	2609	-0-	-26	-0-	2609	2		N	-0-		-0-
GILLIAM, J. A. UNIT												
		WELL #:		15	RRCID -> 233604		COMPL. DATE 12/30/2007		TOTAL	DEPTH	12879	PERF.10688 - 11453
03	2945 X	2655	-0-	-290	-0-	2655	2		N	-0-		-0-
04	2310 N	2284	-0-	-26	-0-	2284	2		N	-0-		-0-
05	2790 N	2663	-0-	-127	-0-	2663	2		N	-0-		-0-
06	2580 N	2291	-0-	-289	-0-	2291	2		N	-0-		-0-
07	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2		N	-0-		-0-
*08	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
EPPE, FRED R.																			
WELL #: 20										RRCID -> 233610		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 13160		PERF.10820 - 12149			
M	0	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	
03		3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2				Y	-0-					-0-	
04		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2				Y	-0-					-0-	
05		3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2				Y	-0-					-0-	
06		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2				Y	-0-					-0-	
07		3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2				Y	-0-					-0-	
08		3255 X	3139	-0-	-116	-0-	3139	2				Y	-0-					-0-	
CRAIG GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 233612		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 13102		PERF.11070 - 12833	
03		4030 X	3669	-0-	-361	-0-	3669	2				N	-0-					-0-	
04		3630 X	3538	-0-	-92	-0-	3538	2				N	-0-					-0-	
05		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2				N	-0-					-0-	
06		3540 X	3538	-0-	-2	-0-	3538	2				N	-0-					-0-	
07		3658 X	3621	-0-	-37	-0-	3621	2				N	-0-					-0-	
08		3782 X	3661	-0-	-121	-0-	3661	2				N	-0-					-0-	
MCWATTERS, T. H.										WELL #: 30		RRCID -> 233737		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 12985		PERF.10773 - 12880	
03		1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-						Y	-0-					-0-	
04		4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2				Y	-0-					-0-	
05		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2				Y	-0-					-0-	
06		1680 X	1524	-0-	-156	-0-	1524	2				Y	-0-					-0-	
07		3348 X	2748	-0-	-600	-0-	2748	2				Y	-0-					-0-	
08		3348 X	1681	-0-	-1667	-0-	1681	2				Y	-0-					-0-	
MCWATTERS, T. H.										WELL #: 38		RRCID -> 233738		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 12930		PERF.10700 - 12777	
03		5332 X	5172	-0-	-160	-0-	5172	2				Y	-0-					-0-	
04		5130 X	4903	-0-	-227	-0-	4903	2				Y	-0-					-0-	
05		5270 X	4812	-0-	-458	-0-	4812	2				Y	-0-					-0-	
06		5070 X	4091	-0-	-979	-0-	4091	2				Y	-0-					-0-	
07		5177 X	4378	-0-	-799	-0-	4378	2				Y	-0-					-0-	
08		5177 X	4763	-0-	-414	-0-	4763	2				Y	-0-					-0-	
REED "P" GAS UNIT NO. 1										WELL #: 16		RRCID -> 233739		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 13240		PERF.11510 - 13024	
03		3441 X	3231	-0-	-210	-0-	3231	2				N	-0-					50	
04		3330 X	2935	-0-	-395	-0-	2935	2				N	-0-					50	
05		3441 X	1904	-0-	-1537	-0-	1904	2				N	-0-					50	
06		3150 X	3005	-0-	-145	-0-	2972	2		33	9	N	30					80	
07		3255 X	3241	-0-	-14	-0-	3241	2				N	-0-					80	
08		3224 X	3181	-0-	-43	-0-	3181	2				N	-0-					80	
THOMPSON, C. C.										WELL #: 29		RRCID -> 233749		COMPL. DATE 04/28/2014		TOTAL DEPTH 13090		PERF. 8632 - 12926	
03		2480 X	1102	-0-	-1378	-0-	1102	2				Y	-0-					-0-	
04		1470 X	1112	-0-	-358	-0-	1112	2				Y	-0-					-0-	
05		1364 N	835	-0-	-529	-0-	835	2				Y	-0-					-0-	
06		1080 N	352	-0-	-728	-0-	352	2				Y	-0-					-0-	
07		1147 N	595	-0-	-552	-0-	595	2				Y	-0-					-0-	
08		837 N	505	-0-	-332	-0-	505	2				Y	-0-					-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 33		RRCID -> 233752		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10730 - 12815	
03		2945 X	2782	-0-	-163	-0-	2782	2				Y	-0-					-0-	
04		2850 X	2810	-0-	-40	-0-	2810	2				Y	-0-					-0-	
05		2945 X	2863	-0-	-82	-0-	2863	2				Y	-0-					-0-	
06		2850 X	2737	-0-	-113	-0-	2737	2				Y	-0-					-0-	
07		2914 X	2809	-0-	-105	-0-	2809	2				Y	-0-					-0-	
08		2914 X	2746	-0-	-168	-0-	2746	2				Y	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
HARLOW, S. J. GAS UNIT																			
										WELL #: 12		RRCID -> 233753		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 12735		PERF.11074 - 12584	
M	0	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	
03		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2				N	-0-					-0-	
04		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2				N	-0-					-0-	
05		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2				N	-0-					-0-	
06		3240 X	3204	-0-	-36	-0-	3204	2				N	-0-					-0-	
07		3534 X	3257	-0-	-277	-0-	3257	2				N	-0-					-0-	
08		3534 X	3199	-0-	-335	-0-	3199	2				N	-0-					-0-	
BRUMLOW GAS UNIT NO.1										WELL #: 19		RRCID -> 233799		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 13220		PERF.11298 - 12930	
03		2604 X	1496	-0-	-1108	-0-	1496	2				Y	-0-					-0-	
04		2520 X	2052	-0-	-468	-0-	2052	2				Y	-0-					-0-	
05		2604 X	2229	-0-	-375	-0-	2229	2				Y	-0-					-0-	
06		1440 X	682	-0-	-758	-0-	682	2				Y	-0-					-0-	
07		2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2				Y	-0-					-0-	
08		2232 X	2218	-0-	-14	-0-	2218	2				Y	-0-					-0-	
KINDON GAS UNIT #1										WELL #: 17		RRCID -> 234314		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 13110		PERF.11634 - 12911	
03		5642 X	3293	-0-	-2349	-0-	3293	2				Y	-0-					-0-	
04		4860 X	3344	-0-	-1516	-0-	3344	2				Y	-0-					-0-	
05		5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2				Y	-0-					-0-	
06		4620 X	4125	-0-	-495	-0-	4125	2				Y	-0-					-0-	
07		4247 X	3554	-0-	-693	-0-	3554	2				Y	-0-					-0-	
08		5394 X	3537	-0-	-1857	-0-	3537	2				Y	-0-					-0-	
HUDSON "A"										WELL #: 8		RRCID -> 234574		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 12803		PERF.11044 - 12609	
03		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2				N	-0-					-0-	
04		1800 N	1705	-0-	-95	-0-	1705	2				N	-0-					-0-	
05		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2				N	-0-					-0-	
06		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2				N	-0-					-0-	
07		3071 N	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2				N	-0-					-0-	
*08		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2				N	-0-					-0-	
HUDSON "A"										WELL #: 7		RRCID -> 234748		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 12878		PERF.11040 - 12682	
03		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2				N	-0-					-0-	
04		2520 X	2445	-0-	-75	-0-	2445	2				N	-0-					-0-	
05		2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2				N	-0-					-0-	
06		3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2				N	-0-					-0-	
07		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2				N	-0-					-0-	
*08		3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2				N	-0-					-0-	
BRASELTON										WELL #: 2		RRCID -> 234848		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 13350		PERF.11314 - 13190	
03		2263 N	2005	-0-	-258	-0-	2005	2				N	-0-					-0-	
04		2700 N	1410	-0-	-1290	-0-	1410	2				N	-0-					-0-	
05		2666 N	1944	-0-	-722	-0-	1944	2				N	-0-					-0-	
06		1950 N	736	-0-	-1214	-0-	736	2				N	-0-					-0-	
07		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2				N	-0-					-0-	
08		1953 N	1635	-0-	-318	-0-	1635	2				N	-0-					-0-	
FAILS GAS UNIT										WELL #: 19		RRCID -> 234850		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 13010		PERF.10666 - 12770	
03		2387 N	2250	-0-	-137	-0-	2250	2				N	-0-					-0-	
04		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2				N	-0-					-0-	
05		2294 N	1948	-0-	-346	-0-	1948	2				N	-0-					-0-	
06		2190 N	1756	-0-	-434	-0-	1756	2				N	-0-					-0-	
07		3100 N	3501	-0-	401	-0-	3501	2				N	-0-					-0-	
*08		3100 N	5242	-0-	2142	-0-	2543	5242	2			N	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)															//CONT.// 32950 285															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: FREESTONE																													
XTO ENERGY INC.															//CONT.// 945936																																																																										
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) PROD GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS (CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C M	COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM BALANCE																																																									
03	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	-0-	5279	2									Y	-0-												-0-																																																										
04	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	-0-	4720	2									Y	-0-												-0-																																																										
05	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	-0-	4468	2									Y	-0-												-0-																																																										
06	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	-0-	4078	2									Y	-0-												-0-																																																										
07	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	-0-	4180	2									Y	-0-												-0-																																																										
*08	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	-0-	4085	2									Y	-0-												-0-																																																										
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT															WELL #: 14															RRCID -> 234872															COMPL. DATE 02/15/2008															TOTAL DEPTH 13190															PERF.10799 - 12120														
03	3286	X	2486	-0-	-800	-0-	-0-	2486	2									Y	-0-												-0-																																																										
04	3180	X	2838	-0-	-342	-0-	-0-	2838	2									Y	-0-												-0-																																																										
05	2976	X	2582	-0-	-394	-0-	-0-	2582	2									Y	-0-												-0-																																																										
06	2880	X	2620	-0-	-260	-0-	-0-	2620	2									Y	-0-												-0-																																																										
07	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	-0-	3143	2									Y	-0-												-0-																																																										
*08	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	-0-	3071	2									Y	-0-												-0-																																																										
REED "P" GAS UNIT NO. 1															WELL #: 14															RRCID -> 235575															COMPL. DATE 02/26/2008															TOTAL DEPTH 13160															PERF.10807 - 12938														
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	-0-	1642	2									N	-0-												-0-																																																										
04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	-0-	1976	2									N	-0-												-0-																																																										
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	-0-	1664	2									N	-0-												-0-																																																										
06	1590	N	1588	-0-	-2	-0-	-0-	1588	2									N	-0-												-0-																																																										
07	2046	N	1785	-0-	-261	-0-	-0-	1785	2									N	-0-												-0-																																																										
08	1674	N	1388	-0-	-286	-0-	-0-	1388	2									N	-0-												-0-																																																										
FAILS GAS UNIT															WELL #: 17															RRCID -> 235637															COMPL. DATE 12/21/2007															TOTAL DEPTH 13040															PERF.11290 - 12842														
03	5146	X	4851	-0-	-295	-0-	-0-	4851	2									N	-0-												-0-																																																										
04	4860	X	4797	-0-	-63	-0-	-0-	4797	2									N	-0-												-0-																																																										
05	5022	X	4970	-0-	-52	-0-	-0-	4970	2									N	-0-												-0-																																																										
06	4860	X	4669	-0-	-191	-0-	-0-	4669	2									N	-0-												-0-																																																										
07	4960	X	4772	-0-	-188	-0-	-0-	4772	2									N	-0-												-0-																																																										
08	4960	X	4820	-0-	-140	-0-	-0-	4820	2									N	-0-												-0-																																																										
HARLOW, S. J. GAS UNIT															WELL #: 13															RRCID -> 235721															COMPL. DATE 08/05/2014															TOTAL DEPTH 12750															PERF.10464 - 10662														
03	3162	X	2938	-0-	-224	-0-	-0-	2938	2									N	-0-												-0-																																																										
04	3060	X	2964	-0-	-96	-0-	-0-	2964	2									N	-0-												-0-																																																										
05	4185	X	2737	-0-	-1448	-0-	-0-	2737	2									N	-0-												-0-																																																										
06	4050	X	2771	-0-	-1279	-0-	-0-	2771	2									N	-0-												-0-																																																										
07	4185	X	996	-0-	-3189	-0-	-0-	996	2									N	-0-												-0-																																																										
08	3069	X	1875	-0-	-1194	-0-	-0-	1875	2									N	-0-												-0-																																																										
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1															WELL #: 9															RRCID -> 236039															COMPL. DATE 01/29/2008															TOTAL DEPTH 12500															PERF.11420 - 12341														
03	1643	X	1287	-0-	-356	-0-	-0-	1287	2									Y	-0-												-0-																																																										
04	1590	X	1305	-0-	-285	-0-	-0-	1305	2									Y	-0-												-0-																																																										
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	-0-	1580	2									Y	-0-												-0-																																																										
06	1260	N	1125	-0-	-135	-0-	-0-	1125	2									Y	-0-												-0-																																																										
07	1364	N	1232	-0-	-132	-0-	-0-	1232	2									Y	-0-												-0-																																																										
08	1581	N	1099	-0-	-482	-0-	-0-	1099	2									Y	-0-												-0-																																																										
GROSS, RICHARD H. ET AL															WELL #: 5															RRCID -> 236043															COMPL. DATE 04/09/2008															TOTAL DEPTH 13460															PERF.10576 - 11522														
03	248	N	210	-0-	-38	-0-	-0-	210	2									Y	-0-												-0-																																																										
04	210	N	151	-0-	-59	-0-	-0-	151	2									Y	-0-												-0-																																																										
05	217	N	158	-0-	-59	-0-	-0-	158	2									Y	-0-												-0-																																																										
06	210	N	150	-0-	-60	-0-	-0-	150	2									Y	-0-												-0-																																																										
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	167	2									Y	-0-												-0-																																																										
*08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	166	2									Y	-0-												-0-																																																										

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)															CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.																
HUDSON "A"																
WELL #: 9																
RRCID -> 236617																
COMPL. DATE 04/05/2008																
TOTAL DEPTH 12812															PERF.11004 - 12582	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
04	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
05	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
06	6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
07	6909 X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
*08	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT																
WELL #: 15																
RRCID -> 237241																
COMPL. DATE 03/25/2008																
TOTAL DEPTH 13365															PERF.11834 - 12288	
03	3441 X	2858	-0-	-583	-0-	2858	2			Y	-0-					-0-
04	3330 X	2913	-0-	-417	-0-	2913	2			Y	-0-					-0-
05	3441 X	2829	-0-	-612	-0-	2829	2			Y	-0-					-0-
06	3210 X	2608	-0-	-602	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
07	3193 X	3099	-0-	-94	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-
08	3007 X	2741	-0-	-266	-0-	2741	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT																
WELL #: 19																
RRCID -> 237739																
COMPL. DATE 04/17/2008																
TOTAL DEPTH 13250															PERF.11738 - 12230	
03	4681 X	3826	-0-	-855	-0-	3826	2			Y	-0-					-0-
04	4530 X	3470	-0-	-1060	-0-	3470	2			Y	-0-					-0-
05	3937 X	3390	-0-	-547	-0-	3390	2			Y	-0-					-0-
06	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			Y	-0-					-0-
07	3937 X	3690	-0-	-247	-0-	3690	2			Y	-0-					-0-
08	3813 X	3427	-0-	-386	-0-	3427	2			Y	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT																
WELL #: 3																
RRCID -> 237742																
COMPL. DATE 01/23/2008																
TOTAL DEPTH 12558															PERF.11010 - 11360	
03	3060 N	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
04	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
05	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
06	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
07	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
*08	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT																
WELL #: 11																
RRCID -> 238961																
COMPL. DATE 03/27/2008																
TOTAL DEPTH 13106															PERF.11252 - 13022	
03	3286 X	2746	-0-	-540	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
04	3180 X	2667	-0-	-513	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
05	3286 X	2815	-0-	-471	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
06	3000 X	2645	-0-	-355	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
07	3038 X	2626	-0-	-412	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
*08	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT																
WELL #: 10																
RRCID -> 238981																
COMPL. DATE 02/22/2007																
TOTAL DEPTH 13270															PERF.11736 - 13094	
03	2945 X	2586	-0-	-359	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
04	2700 X	2641	-0-	-59	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
05	2790 X	2645	-0-	-145	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
06	2700 X	2599	-0-	-101	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
07	2759 X	2603	-0-	-156	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
08	2728 X	2615	-0-	-113	-0-	2615	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT																
WELL #: 20																
RRCID -> 240320																
COMPL. DATE 04/29/2008																
TOTAL DEPTH 12850															PERF.11080 - 12630	
03	2046 N	1638	-0-	-408	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
04	2010 N	1793	-0-	-217	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
05	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
06	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
07	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
08	2201 N	1162	-0-	-1039	-0-	1162	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240360 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 12653														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967 2				Y	-0-			-0-
04	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691 2				Y	-0-			-0-
05	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2315 2				Y	-0-			-0-
06	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829 2				Y	-0-			-0-
07	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700 2				Y	-0-			-0-
*08	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738 2				Y	-0-			-0-
SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240451 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 13042 PERF.10897 - 11378														
03	1984 N	751	-0-	-1233	-0-	751 2				N	-0-			-0-
04	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118 2				N	-0-			-0-
05	1860 N	750	-0-	-1110	-0-	750 2				N	-0-			-0-
06	720 N	579	-0-	-141	-0-	579 2				N	-0-			-0-
07	1984 N	1206	-0-	-778	-0-	1206 2				N	-0-			-0-
*08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2				N	-0-			-0-
KINDON GAS UNIT # 1 WELL #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846														
03	3937 X	2390	-0-	-1547	-0-	2390 2				Y	-0-			-0-
04	3120 X	2587	-0-	-533	-0-	2587 2				Y	-0-			-0-
05	2697 X	2656	-0-	-41	-0-	2656 2				Y	-0-			-0-
06	2610 X	1567	-0-	-1043	-0-	1567 2				Y	-0-			-0-
07	2697 X	2352	-0-	-345	-0-	2352 2				Y	-0-			-0-
08	2666 X	2624	-0-	-42	-0-	2624 2				Y	-0-			-0-
CRAIG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240489 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894														
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2				N	-0-			-0-
04	450 N	354	-0-	-96	-0-	354 2				N	-0-			-0-
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2				N	-0-			-0-
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2				N	-0-			-0-
07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2				N	-0-			-0-
08	527 N	274	-0-	-253	-0-	274 2				N	-0-			-0-
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240496 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892														
03	3100 N	3950	-0-	850	1602	3950 2				N	-0-			-0-
04	5244 X	3642	-0-	-1602	-0-	3642 2				N	-0-			-0-
05	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619 2				N	-0-			-0-
06	2940 X	2923	-0-	-17	-0-	2923 2				N	-0-			-0-
07	3038 X	2664	-0-	-374	-0-	2664 2				N	-0-			-0-
08	3038 X	2832	-0-	-206	-0-	2832 2				N	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 240507 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 12698														
03	2046 X	1562	-0-	-484	-0-	1562 2				N	-0-			105
04	1980 X	1764	-0-	-216	-0-	1764 2				N	-0-			105
05	2046 X	1758	-0-	-288	-0-	1758 2				N	-0-			105
06	1980 X	1742	-0-	-238	-0-	1742 2				N	-0-			105
07	1860 X	1739	-0-	-121	-0-	1739 2				N	-0-			105
*08	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 2				N	-0-			105
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 240572 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11544 - 12709														
03	2201 N	1919	-0-	-282	-0-	1919 2				N	-0-			-0-
04	2010 N	1850	-0-	-160	-0-	1850 2				N	-0-			-0-
05	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131 2				N	-0-			-0-
06	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899 2				N	-0-			-0-
07	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327 2				N	-0-			-0-
08	2139 N	2043	-0-	-96	-0-	2043 2				N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 32950 285									
WILBURN										//CONT.// 945936									
WELL #: 7										RRCID -> 240666		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 12460		PERF.11657 - 12110			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE			
03	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-						Y	-0-					-0-		
04	2730 X	2184	-0-	-546	-0-	2184	2				Y	-0-					-0-		
05	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2				Y	-0-					-0-		
06	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2				Y	-0-					-0-		
07	6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	2				Y	-0-					-0-		
*08	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2				Y	-0-					-0-		
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1										WELL #: 11R		RRCID -> 240667		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12438		PERF.11546 - 12185	
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2				Y	-0-					-0-		
04	420 N	411	-0-	-9	-0-	411	2				Y	-0-					-0-		
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2				Y	-0-					-0-		
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2				Y	-0-					-0-		
07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2				Y	-0-					-0-		
*08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2				Y	-0-					-0-		
KNIGHT "A" II GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 241170		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 13193		PERF.10940 - 12142	
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-		
FAILS GAS UNIT										WELL #: 18		RRCID -> 241594		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 13190		PERF.11537 - 12878	
03	3131 X	2928	-0-	-203	-0-	2928	2				N	-0-					-0-		
04	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2				N	-0-					-0-		
05	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2				N	-0-					-0-		
06	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2				N	-0-					-0-		
07	3627 X	3186	-0-	-441	-0-	3186	2				N	-0-					-0-		
08	3627 X	3158	-0-	-469	-0-	3158	2				N	-0-					-0-		
MCSWANE GAS UNIT										WELL #: 13		RRCID -> 241653		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 13067		PERF.11020 - 12862	
03	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2				N	-0-					-0-		
04	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2				N	-0-					-0-		
05	2573 X	2295	-0-	-278	-0-	2295	2				N	-0-					-0-		
06	2730 X	2116	-0-	-614	-0-	2116	2				N	-0-					-0-		
07	2945 X	1789	-0-	-1156	-0-	1789	2				N	-0-					-0-		
08	2945 X	1853	-0-	-1092	-0-	1853	2				N	-0-					-0-		
SCHILL, MARY JANE										WELL #: 4		RRCID -> 241745		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 13206		PERF.11081 - 12152	
03	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2				Y	-0-					-0-		
04	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2				Y	-0-					-0-		
05	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2				Y	-0-					-0-		
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2				Y	-0-					-0-		
07	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2				Y	-0-					-0-		
*08	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2				Y	-0-					-0-		
KNIGHT "A" II GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 241821		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 13170		PERF.11718 - 12160	
03	2852 N	2624	-0-	-228	-0-	2624	2				N	-0-					-0-		
04	2550 N	2522	-0-	-28	-0-	2522	2				N	-0-					-0-		
05	2728 N	2613	-0-	-115	-0-	2613	2				N	-0-					-0-		
06	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2				N	-0-					-0-		
07	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2				N	-0-					-0-		
*08	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2				N	-0-					-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	4557 X	4268	-0-	-289	-0-	4268	2		N	-0-			-0-	
04	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2		N	-0-			-0-	
05	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2		N	-0-			-0-	
06	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2		N	-0-			-0-	
07	4588 X	4158	-0-	-430	-0-	4158	2		N	-0-			-0-	
08	4619 X	4090	-0-	-529	-0-	4090	2		N	-0-			-0-	

J. M. POLLARD GAS UNIT														
WELL #: 23 RRCID -> 241833 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 12846														
03	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2		Y	-0-			-0-	
04	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2		Y	-0-			-0-	
05	5518 X	4976	-0-	-542	-0-	4976	2		Y	-0-			-0-	
06	5430 X	4864	-0-	-566	-0-	4864	2		Y	-0-			-0-	
07	5611 X	4335	-0-	-1276	-0-	4335	2		Y	-0-			-0-	
*08	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	2		Y	-0-			-0-	

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 21 RRCID -> 241893 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 12905														
03	2821 X	2665	-0-	-156	-0-	2665	2		Y	-0-			-0-	
04	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2		Y	-0-			-0-	
05	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2		Y	-0-			-0-	
06	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2		Y	-0-			-0-	
07	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2		Y	-0-			-0-	
*08	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2		Y	-0-			-0-	

NEWSOM, C. A. GAS UNIT														
WELL #: 38 RRCID -> 243007 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 12770														
03	5146 X	3619	-0-	-1527	-0-	3619	2		Y	-0-			-0-	
04	4560 X	4234	-0-	-326	-0-	4234	2		Y	-0-			-0-	
05	4588 X	4463	-0-	-125	-0-	4463	2		Y	-0-			-0-	
06	4440 X	4264	-0-	-176	-0-	4264	2		Y	-0-			-0-	
07	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2		Y	-0-			-0-	
08	4464 X	4085	-0-	-379	-0-	4085	2		Y	-0-			-0-	

THOMPSON, C. C.														
WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912														
03	3782 X	3153	-0-	-629	-0-	3153	2		Y	-0-			-0-	
04	3930 X	3454	-0-	-476	-0-	3454	2		Y	-0-			-0-	
05	4185 X	2644	-0-	-1541	-0-	2644	2		Y	-0-			-0-	
06	4050 X	2972	-0-	-1078	-0-	2972	2		Y	-0-			-0-	
07	4185 X	3444	-0-	-741	-0-	3444	2		Y	-0-			-0-	
*08	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2		Y	-0-			-0-	

HEATON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452														
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-			-0-	
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-			-0-	
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-			-0-	
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-			-0-	
07	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2		N	-0-			-0-	
*08	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2		N	-0-			-0-	

POLLARD, J. M. GAS UNIT														
WELL #: 25 RRCID -> 243824 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850														
03	4681 X	4230	-0-	-451	-0-	4230	2		Y	-0-			-0-	
04	4530 X	4161	-0-	-369	-0-	4161	2		Y	-0-			-0-	
05	4681 X	4449	-0-	-232	-0-	4449	2		Y	-0-			-0-	
06	4500 X	4178	-0-	-322	-0-	4178	2		Y	-0-			-0-	
07	4495 X	4373	-0-	-122	-0-	4373	2		Y	-0-			-0-	
*08	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2		Y	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936													
NEWSOM, C. A. ESTATE				WELL #:	32	RRCID -> 243829		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 12990		PERF.11056 - 12844						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	4526 X	4160	-0-	-366	-0-	4160	2				Y	-0-					-0-	
04	4380 X	4055	-0-	-325	-0-	4055	2				Y	-0-					-0-	
05	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2				Y	-0-					-0-	
06	4200 X	4040	-0-	-160	-0-	4040	2				Y	-0-					-0-	
07	4185 X	3521	-0-	-664	-0-	3521	2				Y	-0-					-0-	
08	4495 X	3713	-0-	-782	-0-	3713	2				Y	-0-					-0-	

HUDSON "B" GAS UNIT				WELL #:	15	RRCID -> 244049		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 13050		PERF.10838 - 11676						
03	558 N	508	-0-	-50	-0-	508	2				N	-0-					-0-	
04	690 N	424	-0-	-266	-0-	424	2				N	-0-					-0-	
05	620 N	453	-0-	-167	-0-	453	2				N	-0-					-0-	
06	480 N	449	-0-	-31	-0-	449	2				N	-0-					-0-	
07	434 N	403	-0-	-31	-0-	403	2				N	-0-					-0-	
08	465 N	84	-0-	-381	-0-	84	2				N	-0-					-0-	

COCHRUM GAS UNIT				WELL #:	17	RRCID -> 244065		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 12471		PERF.10939 - 12093						
03	2418 N	2189	-0-	-229	-0-	2189	2				Y	-0-					-0-	
04	2340 N	1993	-0-	-347	-0-	1993	2				Y	-0-					-0-	
05	2418 N	1716	-0-	-702	-0-	1716	2				Y	-0-					-0-	
06	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2				Y	-0-					-0-	
07	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2				Y	-0-					-0-	
*08	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2				Y	-0-					-0-	

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	30	RRCID -> 244067		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 12995		PERF.11072 - 12750						
03	3069 X	2676	-0-	-393	-0-	2676	2				N	-0-					-0-	
04	2700 X	2107	-0-	-593	-0-	2107	2				N	-0-					-0-	
05	2790 X	2744	-0-	-46	-0-	2744	2				N	-0-					-0-	
06	2700 X	2550	-0-	-150	-0-	2550	2				N	-0-					-0-	
07	2790 X	2744	-0-	-46	-0-	2744	2				N	-0-					-0-	
08	2759 X	2706	-0-	-53	-0-	2706	2				N	-0-					-0-	

SIMS, ROBERT				WELL #:	5	RRCID -> 244078		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 11475		PERF.10510 - 11090						
03	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2				N	-0-					-0-	
04	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2				N	-0-					-0-	
05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2				N	-0-					-0-	
06	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2				N	-0-					-0-	
07	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2				N	-0-					-0-	
*08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2				N	-0-					-0-	

HARLOW, S. J. GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID -> 244321		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 12746		PERF.11020 - 12580						
03	1705 N	1267	-0-	-438	-0-	1267	2				N	-0-					-0-	
04	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2				N	-0-					-0-	
05	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2				N	-0-					-0-	
06	3000 N	3060	-0-	60	60	3060	2				N	-0-					-0-	
07	1854 N	1794	-0-	-60	-0-	1794	2				N	-0-					-0-	
08	1705 N	1518	-0-	-187	-0-	1518	2				N	-0-					-0-	

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT				WELL #:	25	RRCID -> 244674		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 12975		PERF.11286 - 12686						
03	2697 N	2255	-0-	-442	-0-	2255	2				N	-0-					-0-	
04	2100 N	2066	-0-	-34	-0-	2066	2				N	-0-					-0-	
05	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2				N	-0-					-0-	
06	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2				N	-0-					-0-	
07	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2				N	-0-					-0-	
08	2666 N	2004	-0-	-662	-0-	2004	2				N	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
HEATON NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 25 RRCID -> 244676 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 12556															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	2046 N	1968	-0-	-78	-0-	1968	2			N	-0-			-0-	
04	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-			-0-	
05	1984 N	1940	-0-	-44	-0-	1940	2			N	-0-			-0-	
06	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-			-0-	
07	1953 N	1865	-0-	-88	-0-	1865	2			N	-0-			-0-	
*08	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-			-0-	
HEATON NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 15 RRCID -> 244678 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474															
03	2542 N	2373	-0-	-169	-0-	2373	2			N	-0-			-0-	
04	2310 N	2247	-0-	-63	-0-	2247	2			N	-0-			-0-	
05	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-			-0-	
06	2310 N	2133	-0-	-177	-0-	2133	2			N	-0-			-0-	
07	2325 N	2048	-0-	-277	-0-	2048	2			N	-0-			-0-	
*08	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-			-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE															
WELL #: 41 RRCID -> 244686 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770															
03	3100 N	3314	-0-	214	402	3314	2			Y	-0-			-0-	
04	2746 N	2344	-0-	-402	-0-	2344	2			Y	-0-			-0-	
05	2821 X	2744	-0-	-77	-0-	2744	2			Y	-0-			-0-	
06	2730 X	2008	-0-	-722	-0-	2008	2			Y	-0-			-0-	
07	2821 X	2333	-0-	-488	-0-	2333	2			Y	-0-			-0-	
08	2821 X	2450	-0-	-371	-0-	2450	2			Y	-0-			-0-	
HUDSON "B" GAS UNIT															
WELL #: 20 RRCID -> 244878 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629															
03	3131 X	3050	-0-	-81	-0-	3050	2			N	-0-			-0-	
04	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-			-0-	
05	2542 X	2435	-0-	-107	-0-	2435	2			N	-0-			-0-	
06	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-			-0-	
07	3255 X	1932	-0-	-1323	-0-	1932	2			N	-0-			-0-	
*08	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-			-0-	
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT															
WELL #: 23 RRCID -> 244955 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11216 - 12658															
03	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-			-0-	
04	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-			-0-	
05	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-			-0-	
06	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-			-0-	
07	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-			-0-	
*08	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-			-0-	
GROSS, RICHARD H. ET AL															
WELL #: 23 RRCID -> 244957 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746															
03	3906 X	3071	-0-	-835	-0-	3071	2			Y	-0-			-0-	
04	3660 X	2642	-0-	-1018	-0-	2642	2			Y	-0-			-0-	
05	3410 X	2870	-0-	-540	-0-	2870	2			Y	-0-			-0-	
06	3150 X	2732	-0-	-418	-0-	2732	2			Y	-0-			-0-	
07	3255 X	3014	-0-	-241	-0-	3014	2			Y	-0-			-0-	
08	3069 X	2866	-0-	-203	-0-	2866	2			Y	-0-			-0-	
MCWATTERS, T. H.															
WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098															
03	4557 X	2720	-0-	-1837	-0-	2720	2			Y	-0-			-0-	
04	4410 X	1436	-0-	-2974	-0-	1436	2			Y	-0-			-0-	
05	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			Y	-0-			-0-	
06	3780 X	3461	-0-	-319	-0-	3461	2			Y	-0-			-0-	
07	3503 X	3018	-0-	-485	-0-	3018	2			Y	-0-			-0-	
08	4557 X	3415	-0-	-1142	-0-	3415	2			Y	-0-			-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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
03		3131 X	3074	-0-	-57	-0-	3074	2		N	-0-			-0-
04		3030 X	2794	-0-	-236	-0-	2794	2		N	-0-			-0-
05		3193 X	2838	-0-	-355	-0-	2838	2		N	-0-			-0-
06		3090 X	2788	-0-	-302	-0-	2788	2		N	-0-			-0-
07		3193 X	2828	-0-	-365	-0-	2828	2		N	-0-			-0-
*08		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2		N	-0-			-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245606 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516														
03		1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2		N	-0-			29
04		1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2		N	-0-			29
05		1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2		N	-0-			29
06		2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2		N	-0-			29
07		1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2		N	-0-			29
*08		4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2		N	-0-			29
CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246817 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13054 PERF.11460 - 12220														
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-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 247428 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11296 - 11924														
03		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2		N	-0-			-0-
04		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2		N	-0-			-0-
05		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2		N	-0-			-0-
06		2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2		N	-0-			-0-
07		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2		N	-0-			-0-
08		2077 X	1668	-0-	-409	-0-	1668	2		N	-0-			-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247456 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879														
03		2077 X	2017	-0-	-60	-0-	2017	2		Y	-0-			-0-
04		2010 X	1740	-0-	-270	-0-	1740	2		Y	-0-			-0-
05		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2		Y	-0-			-0-
06		3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2		Y	-0-			-0-
07		3100 N	3271	-0-	171	-0-	3271	2		Y	-0-			-0-
*08		3276 X	3105	-0-	-171	-0-	3105	2		Y	-0-			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 247470 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263														
03		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		Y	-0-			-0-
04		3000 N	3583	-0-	583	-0-	3583	2		Y	-0-			-0-
05		3100 N	2649	-0-	-451	-0-	2649	2		Y	-0-			-0-
06		2583 N	2451	-0-	-132	-0-	2451	2		Y	-0-			-0-
07		2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2		Y	-0-			-0-
*08		2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2		Y	-0-			-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247592 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250														
03		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2		Y	-0-			-0-
04		3420 X	3289	-0-	-131	-0-	3289	2		Y	-0-			-0-
05		3534 X	3189	-0-	-345	-0-	3189	2		Y	-0-			-0-
06		3450 X	2991	-0-	-459	-0-	2991	2		Y	-0-			-0-
07		3565 X	3021	-0-	-544	-0-	3021	2		Y	-0-			-0-
08		3565 X	2977	-0-	-588	-0-	2977	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC.																											
MCWATTERS, T. H.																											
WELL #: 29													RRCID -> 247593			COMPL. DATE 01/06/2009			TOTAL DEPTH 13114			PERF.11494 - 11913					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	C CODE	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE				
03	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1676	2				Y	-0-	-0-	-0-						-0-					
04	1590 N	1587	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	1587	2				Y	-0-	-0-	-0-						-0-					
05	1705 N	1661	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	1661	2				Y	-0-	-0-	-0-						-0-					
06	1620 N	1605	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	1605	2				Y	-0-	-0-	-0-						-0-					
07	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1653	2				Y	-0-	-0-	-0-						-0-					
*08	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1680	2				Y	-0-	-0-	-0-						-0-					
GROSS, RICHARD H. ET AL													WELL #: 17			RRCID -> 247963			COMPL. DATE 01/28/2009			TOTAL DEPTH 13470			PERF.11572 - 13199		
03	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4793	2				Y	-0-	-0-	-0-						-0-					
04	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3995	2				Y	-0-	-0-	-0-						-0-					
05	3255 X	2688	-0-	-567	-0-	-0-	-0-	2688	2				Y	-0-	-0-	-0-						-0-					
06	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3444	2				Y	-0-	-0-	-0-						-0-					
07	3255 X	2721	-0-	-534	-0-	-0-	-0-	2721	2				Y	-0-	-0-	-0-						-0-					
*08	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3562	2				Y	-0-	-0-	-0-						-0-					
HARLOW, S. J. GAS UNIT													WELL #: 17			RRCID -> 248068			COMPL. DATE 03/04/2009			TOTAL DEPTH 12360			PERF.10590 - 11735		
03	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2607	2				N	-0-	-0-	-0-						-0-					
04	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2505	2				N	-0-	-0-	-0-						-0-					
05	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2720	2				N	-0-	-0-	-0-						-0-					
06	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2444	2				N	-0-	-0-	-0-						-0-					
07	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2379	2				N	-0-	-0-	-0-						-0-					
*08	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2660	2				N	-0-	-0-	-0-						-0-					
EUBANKS UNIT NO. 1													WELL #: 14			RRCID -> 248209			COMPL. DATE 09/22/2007			TOTAL DEPTH 12720			PERF.11261 - 12563		
03	1426 N	1411	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	1411	2				Y	-0-	-0-	-0-						-0-					
04	1380 N	1321	-0-	-59	-0-	-0-	-0-	1321	2				Y	-0-	-0-	-0-						-0-					
05	1488 N	1367	-0-	-121	-0-	-0-	-0-	1367	2				Y	-0-	-0-	-0-						-0-					
06	1380 N	1259	-0-	-121	-0-	-0-	-0-	1259	2				Y	-0-	-0-	-0-						-0-					
07	1364 N	1311	-0-	-53	-0-	-0-	-0-	1311	2				Y	-0-	-0-	-0-						-0-					
08	1364 N	1278	-0-	-86	-0-	-0-	-0-	1278	2				Y	-0-	-0-	-0-						-0-					
LARSON "A" II GAS UNIT													WELL #: 7			RRCID -> 249771			COMPL. DATE 03/07/2008			TOTAL DEPTH 13200			PERF.11159 - 12121		
03	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1475	2				N	-0-	-0-	-0-						-0-					
04	1470 N	1442	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	1442	2				N	-0-	-0-	-0-						-0-					
05	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1502	2				N	-0-	-0-	-0-						-0-					
06	1440 N	1397	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	1397	2				N	-0-	-0-	-0-						-0-					
07	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1537	2				N	-0-	-0-	-0-						-0-					
*08	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1523	2				N	-0-	-0-	-0-						-0-					
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT													WELL #: 26			RRCID -> 250590			COMPL. DATE 02/11/2009			TOTAL DEPTH 12866			PERF.11064 - 12692		
03	1984 N	1936	-0-	-48	-0-	-0-	-0-	1936	2				N	-0-	-0-	-0-						-0-					
04	1950 N	1921	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	1921	2				N	-0-	-0-	-0-						-0-					
05	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2182	2				N	-0-	-0-	-0-						-0-					
06	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2069	2				N	-0-	-0-	-0-						-0-					
07	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2163	2				N	-0-	-0-	-0-						-0-					
*08	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2184	2				N	-0-	-0-	-0-						-0-					
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT													WELL #: 28			RRCID -> 250768			COMPL. DATE 03/04/2009			TOTAL DEPTH 12330			PERF.11303 - 11870		
03	2108 N	1792	-0-	-316	-0-	-0-	-0-	1792	2				N	-0-	-0-	-0-						-0-					
04	1980 N	1694	-0-	-286	-0-	-0-	-0-	1694	2				N	-0-	-0-	-0-						-0-					
05	1953 N	1645	-0-	-308	-0-	-0-	-0-	1645	2				N	-0-	-0-	-0-						-0-					
06	1740 N	1390	-0-	-350	-0-	-0-	-0-	1390	2				N	-0-	-0-	-0-						-0-					
07	1736 N	1673	-0-	-63	-0-	-0-	-0-	1673	2				N	-0-	-0-	-0-						-0-					
08	1643 N	1516	-0-	-127	-0-	-0-	-0-	1516	2				N	-0-	-0-	-0-						-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 #: 31 RRCID -> 250821 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 12981 PERF.11579 - 12826														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3100 N	3144	-0-	44	44	3144	2			N	-0-			-0-
04	2640 N	2241	-0-	-399	-0-	2241	2			N	-0-			-0-
05	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-			-0-
06	2640 X	2446	-0-	-194	-0-	2446	2			N	-0-			-0-
07	2728 X	2458	-0-	-270	-0-	2458	2			N	-0-			-0-
08	2728 X	2499	-0-	-229	-0-	2499	2			N	-0-			-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112														
03	4123 X	3786	-0-	-337	-0-	3786	2			Y	-0-			-0-
04	3990 X	3789	-0-	-201	-0-	3789	2			Y	-0-			-0-
05	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			Y	-0-			-0-
06	4050 X	3686	-0-	-364	-0-	3686	2			Y	-0-			-0-
07	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			Y	-0-			-0-
08	4340 X	4322	-0-	-18	-0-	4322	2			Y	-0-			-0-
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524														
03	5115 X	4756	-0-	-359	-0-	4756	2			Y	-0-			-0-
04	4710 X	4584	-0-	-126	-0-	4584	2			Y	-0-			-0-
05	4867 X	4555	-0-	-312	-0-	4555	2			Y	-0-			-0-
06	4710 X	4332	-0-	-378	-0-	4332	2			Y	-0-			-0-
07	4743 X	4270	-0-	-473	-0-	4270	2			Y	-0-			-0-
08	4743 X	4704	-0-	-39	-0-	4704	2			Y	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684														
03	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-			-0-
04	1950 N	1807	-0-	-143	-0-	1807	2			N	-0-			-0-
05	2015 N	1970	-0-	-45	-0-	1970	2			N	-0-			-0-
06	1950 N	1831	-0-	-119	-0-	1831	2			N	-0-			-0-
07	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-			-0-
*08	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251010 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708														
03	2294 N	1238	-0-	-1056	-0-	1238	2			N	-0-			-0-
04	2220 N	1516	-0-	-704	-0-	1516	2			N	-0-			-0-
05	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-			-0-
06	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-			-0-
07	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-			-0-
08	2418 N	2293	-0-	-125	-0-	2293	2			N	-0-			-0-
S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251082 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573														
03	2480 X	2401	-0-	-79	-0-	2401	2			N	-0-			-0-
04	2520 X	1727	-0-	-793	-0-	1727	2			N	-0-			-0-
05	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-			-0-
06	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	2			N	-0-			-0-
07	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			N	-0-			-0-
*08	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-			-0-
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 251120 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940														
03	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-			-0-
04	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-			-0-
05	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			Y	-0-			-0-
06	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			Y	-0-			-0-
07	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-			-0-
*08	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			Y	-0-				-0-
04	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			Y	-0-				-0-
05	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			Y	-0-				-0-
06	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-				-0-
07	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			Y	-0-				-0-
*08	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			Y	-0-				-0-
REED "P" GAS UNIT NO. 1														WELL #: 23 RRCID -> 251241 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 13260 PERF.10812 - 12980	
03	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-				-0-
04	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-				-0-
05	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-				-0-
06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-				-0-
07	1705 N	212	-0-	-1493	-0-	212	2			N	-0-				-0-
08	1767 N	296	-0-	-1471	-0-	296	2			N	-0-				-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT														WELL #: 22 RRCID -> 251272 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 12809 PERF.11537 - 12728	
03	5425 X	4897	-0-	-528	-0-	4897	2			N	-0-				-0-
04	4980 X	4220	-0-	-760	-0-	4220	2			N	-0-				-0-
05	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2			N	-0-				-0-
06	4740 X	4699	-0-	-41	-0-	4699	2			N	-0-				-0-
07	4898 X	4889	-0-	-9	-0-	4889	2			N	-0-				-0-
08	5363 X	4868	-0-	-495	-0-	4868	2			N	-0-				-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1														WELL #: 8 RRCID -> 251293 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12103 - 12856	
03	2759 X	1431	-0-	-1328	-0-	1431	2			Y	-0-				-0-
04	2850 X	2414	-0-	-436	-0-	2414	2			Y	-0-				-0-
05	2945 X	1429	-0-	-1516	-0-	1429	2			Y	-0-				-0-
06	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			Y	-0-				-0-
07	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			Y	-0-				-0-
*08	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			Y	-0-				-0-
MCSWANE GAS UNIT														WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812	
03	2573 N	2057	-0-	-516	-0-	2057	2			N	-0-				-0-
04	2460 N	2277	-0-	-183	-0-	2277	2			N	-0-				-0-
05	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-				-0-
06	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-				-0-
07	2356 N	2024	-0-	-332	-0-	2024	2			N	-0-				-0-
*08	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-				-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT														WELL #: 24 RRCID -> 251444 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11428 - 12712	
03	3658 X	1981	-0-	-1677	-0-	1981	2			N	-0-				-0-
04	3540 X	2749	-0-	-791	-0-	2749	2			N	-0-				-0-
05	3658 X	3590	-0-	-68	-0-	3590	2			N	-0-				-0-
06	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-				-0-
07	2852 X	2513	-0-	-339	-0-	2513	2			N	-0-				-0-
08	3596 X	2349	-0-	-1247	-0-	2349	2			N	-0-				-0-
THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT														WELL #: 10 RRCID -> 251446 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11034 - 12636	
03	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			Y	-0-				-0-
04	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			Y	-0-				-0-
05	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			Y	-0-				-0-
06	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			Y	-0-				-0-
07	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			Y	-0-				-0-
*08	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
GILLIAM, J.A. GU II														
WELL #: 18 RRCID -> 251448 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			Y	-0-			-0-
04	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			Y	-0-			-0-
05	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			Y	-0-			-0-
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-			-0-
07	3100 N	3204	-0-	104	104	3204	2			Y	-0-			-0-
*08	2258 N	2154	-0-	-104	-0-	2154	2			Y	-0-			-0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT II														
WELL #: 16 RRCID -> 251693 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11046 - 12718														
03	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			Y	-0-			-0-
04	3900 X	3558	-0-	-342	-0-	3558	2			Y	-0-			-0-
05	3906 X	3685	-0-	-221	-0-	3685	2			Y	-0-			-0-
06	4110 X	3971	-0-	-139	-0-	3971	2			Y	-0-			-0-
07	4247 X	3981	-0-	-266	-0-	3981	2			Y	-0-			-0-
08	4247 X	3864	-0-	-383	-0-	3864	2			Y	-0-			-0-

KNIGHT, JACK HEIRS														
WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005														
03	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			Y	-0-			-0-
04	3870 X	3628	-0-	-242	-0-	3628	2			Y	-0-			-0-
05	3999 X	3881	-0-	-118	-0-	3881	2			Y	-0-			-0-
06	3990 X	3675	-0-	-315	-0-	3675	2			Y	-0-			-0-
07	4123 X	3733	-0-	-390	-0-	3733	2			Y	-0-			-0-
08	4123 X	3790	-0-	-333	-0-	3790	2			Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT														
WELL #: 22 RRCID -> 252047 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115														
03	5146 X	4630	-0-	-516	-0-	4630	2			Y	-0-			-0-
04	4980 X	4559	-0-	-421	-0-	4559	2			Y	-0-			-0-
05	5022 X	4809	-0-	-213	-0-	4809	2			Y	-0-			-0-
06	4770 X	4291	-0-	-479	-0-	4291	2			Y	-0-			-0-
07	4929 X	4738	-0-	-191	-0-	4738	2			Y	-0-			-0-
08	4805 X	4539	-0-	-266	-0-	4539	2			Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163														
03	2945 X	2944	-0-	-1	-0-	2944	2			Y	-0-			-0-
04	2910 X	2757	-0-	-153	-0-	2757	2			Y	-0-			-0-
05	3007 X	2884	-0-	-123	-0-	2884	2			Y	-0-			-0-
06	2910 X	2098	-0-	-812	-0-	2098	2			Y	-0-			-0-
07	2945 X	1901	-0-	-1044	-0-	1901	2			Y	-0-			-0-
08	2945 X	921	-0-	-2024	-0-	921	2			Y	-0-			-0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 252433 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11086 - 12590														
03	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			Y	-0-			-0-
04	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			Y	-0-			-0-
05	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			Y	-0-			-0-
06	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			Y	-0-			-0-
07	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			Y	-0-			-0-
08	1705 N	1288	-0-	-417	-0-	1288	2			Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT														
WELL #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136														
03	5518 X	4273	-0-	-1245	-0-	4273	2			N	-0-			-0-
04	5340 X	3997	-0-	-1343	-0-	3997	2			N	-0-			-0-
05	5518 X	4257	-0-	-1261	-0-	4257	2			N	-0-			-0-
06	4290 X	4105	-0-	-185	-0-	4105	2			N	-0-			-0-
07	4433 X	4210	-0-	-223	-0-	4210	2			N	-0-			-0-
08	4278 X	3782	-0-	-496	-0-	3782	2			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II										WELL #: 15		RRCID -> 252688		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 12780		PERF.11270 - 12614	
M	0	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	
03		3689 X	3020	-0-	-669	-0-	3020	2				Y	-0-					-0-	
04		3390 X	2896	-0-	-494	-0-	2896	2				Y	-0-					-0-	
05		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2				Y	-0-					-0-	
06		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2				Y	-0-					-0-	
07		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2				Y	-0-					-0-	
08		3503 X	3325	-0-	-178	-0-	3325	2				Y	-0-					-0-	
GILLIAM, J.A. GU II										WELL #: 22		RRCID -> 252869		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 12925		PERF.11360 - 12843	
03		4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2				Y	-0-					-0-	
04		3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2				Y	-0-					-0-	
05		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2				Y	-0-					-0-	
06		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2				Y	-0-					-0-	
07		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2				Y	-0-					-0-	
*08		3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2				Y	-0-					-0-	
GILLIAM, J.A. GU II										WELL #: 12		RRCID -> 252884		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 12790		PERF.11228 - 12564	
03		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2				Y	-0-					-0-	
04		4140 X	3509	-0-	-631	-0-	3509	2				Y	-0-					-0-	
05		4247 X	4104	-0-	-143	-0-	4104	2				Y	-0-					-0-	
06		4140 X	3642	-0-	-498	-0-	3642	2				Y	-0-					-0-	
07		4278 X	4060	-0-	-218	-0-	4060	2				Y	-0-					-0-	
08		4278 X	3427	-0-	-851	-0-	3427	2				Y	-0-					-0-	
POLLARD, J. M. GAS UNIT										WELL #: 26		RRCID -> 252893		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 13205		PERF.11729 - 13000	
03		3906 X	3695	-0-	-211	-0-	3695	2				Y	-0-					-0-	
04		3240 X	2682	-0-	-558	-0-	2682	2				Y	-0-					-0-	
05		3348 X	3169	-0-	-179	-0-	3169	2				Y	-0-					-0-	
06		3570 X	3042	-0-	-528	-0-	3042	2				Y	-0-					-0-	
07		3689 X	3099	-0-	-590	-0-	3099	2				Y	-0-					-0-	
08		3689 X	2748	-0-	-941	-0-	2748	2				Y	-0-					-0-	
GILLIAM, J. A. UNIT										WELL #: 17		RRCID -> 252907		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 11625		PERF.10084 - 11205	
03		4247 X	4071	-0-	-176	-0-	4071	2				Y	-0-					-0-	
04		4020 X	3588	-0-	-432	-0-	3588	2				Y	-0-					-0-	
05		4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2				Y	-0-					-0-	
06		4050 X	4017	-0-	-33	-0-	4017	2				Y	-0-					-0-	
07		4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2				Y	-0-					-0-	
*08		4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2				Y	-0-					-0-	
GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #: 24		RRCID -> 252912		COMPL. DATE 03/10/2010		TOTAL DEPTH 11583		PERF.10930 - 11316	
03		2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2				Y	-0-					-0-	
04		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2				Y	-0-					-0-	
05		2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2				Y	-0-					-0-	
06		2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2				Y	-0-					-0-	
07		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2				Y	-0-					-0-	
*08		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2				Y	-0-					-0-	
KINDON GAS UNIT NO. 1										WELL #: 28		RRCID -> 252932		COMPL. DATE 08/04/2009		TOTAL DEPTH 12295		PERF.11636 - 12059	
03		589 N	499	-0-	-90	-0-	499	2				Y	-0-					-0-	
04		570 N	460	-0-	-110	-0-	460	2				Y	-0-					-0-	
05		558 N	493	-0-	-65	-0-	493	2				Y	-0-					-0-	
06		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2				Y	-0-					-0-	
07		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2				Y	-0-					-0-	
*08		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2				Y	-0-					-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 #: 12 RRCID -> 252936 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11279 - 12206												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE									
03	1147 N	1099	-0-	-48	-0-	1099	2	Y	-0-			-0-
04	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2	Y	-0-			-0-
05	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2	Y	-0-			-0-
06	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2	Y	-0-			-0-
07	1364 N	1358	-0-	-6	-0-	1358	2	Y	-0-			-0-
08	1426 N	1239	-0-	-187	-0-	1239	2	Y	-0-			-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253077 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845												
03	2635 X	2468	-0-	-167	-0-	2468	2	Y	-0-			-0-
04	2460 X	2367	-0-	-93	-0-	2367	2	Y	-0-			-0-
05	2542 X	2333	-0-	-209	-0-	2333	2	Y	-0-			-0-
06	2400 X	2240	-0-	-160	-0-	2240	2	Y	-0-			-0-
07	2480 X	2191	-0-	-289	-0-	2191	2	Y	-0-			-0-
08	2480 X	2236	-0-	-244	-0-	2236	2	Y	-0-			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 253146 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107												
03	4898 X	3512	-0-	-1386	-0-	3512	2	Y	-0-			-0-
04	4740 X	3879	-0-	-861	-0-	3879	2	Y	-0-			-0-
05	4898 X	4703	-0-	-195	-0-	4703	2	Y	-0-			-0-
06	4590 X	4097	-0-	-493	-0-	4097	2	Y	-0-			-0-
07	3999 X	3606	-0-	-393	-0-	3606	2	Y	-0-			-0-
08	4712 X	3661	-0-	-1051	-0-	3661	2	Y	-0-			-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668												
03	2852 X	2200	-0-	-652	-0-	2200	2	Y	-0-			-0-
04	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2	Y	-0-			-0-
05	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2	Y	-0-			-0-
06	2730 X	2711	-0-	-19	-0-	2711	2	Y	-0-			-0-
07	2852 X	2358	-0-	-494	-0-	2358	2	Y	-0-			-0-
08	2852 X	2848	-0-	-4	-0-	2848	2	Y	-0-			-0-
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253243 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062												
03	2573 N	2432	-0-	-141	-0-	2432	2	N	-0-			25
04	2460 N	2300	-0-	-160	-0-	2300	2	N	-0-			25
05	2542 N	2333	-0-	-209	-0-	2333	2	N	-0-			25
06	2340 N	1976	-0-	-364	-0-	1976	2	N	-0-			25
07	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2	N	-0-			25
*08	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2	N	-0-			25
GILLIAM, J. A. GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 253251 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11086 - 12408												
03	4774 X	4566	-0-	-208	-0-	4566	2	Y	-0-			-0-
04	4620 X	4070	-0-	-550	-0-	4070	2	Y	-0-			-0-
05	4774 X	4283	-0-	-491	-0-	4283	2	Y	-0-			-0-
06	4410 X	3916	-0-	-494	-0-	3916	2	Y	-0-			-0-
07	4557 X	4025	-0-	-532	-0-	4025	2	Y	-0-			-0-
08	4557 X	4450	-0-	-107	-0-	4450	2	Y	-0-			-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936												
03	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2	Y	-0-			-0-
04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2	Y	-0-			-0-
05	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2	Y	-0-			-0-
06	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2	Y	-0-			-0-
07	1178 N	1143	-0-	-35	-0-	1143	2	Y	-0-			-0-
08	1550 N	1238	-0-	-312	-0-	1238	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
KINDON GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 10 RRCID -> 253277 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	3441 X	3030	-0-	-411	-0-	3030	2						-0-	
04	3330 X	2833	-0-	-497	-0-	2833	2						-0-	
05	3441 X	1885	-0-	-1556	-0-	1885	2						-0-	
06	3330 X	2537	-0-	-793	-0-	2537	2						-0-	
07	3441 X	2336	-0-	-1105	-0-	2336	2						-0-	
08	3038 X	2263	-0-	-775	-0-	2263	2						-0-	
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 253364 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 12285 PERF. 11156 - 11848														
03	4061 X	3951	-0-	-110	-0-	3951	2						-0-	
04	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2						-0-	
05	4030 X	3923	-0-	-107	-0-	3923	2						-0-	
06	3900 X	3709	-0-	-191	-0-	3709	2						-0-	
07	4030 X	3531	-0-	-499	-0-	3531	2						-0-	
08	3937 X	3636	-0-	-301	-0-	3636	2						-0-	
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT														
WELL #: 30 RRCID -> 253424 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 12058 PERF. 10660 - 11844														
03	4309 X	2235	-0-	-2074	-0-	2235	2						-0-	
04	4170 X	2467	-0-	-1703	-0-	2467	2						-0-	
05	4309 X	3171	-0-	-1138	-0-	3171	2						-0-	
06	3930 X	2344	-0-	-1586	-0-	2344	2						-0-	
07	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2						-0-	
08	3162 X	2673	-0-	-489	-0-	2673	2						-0-	
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 20 RRCID -> 253535 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 12037 PERF. 10940 - 11674														
03	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2						-0-	
04	1290 N	431	-0-	-859	-0-	431	2						-0-	
05	1736 N	1726	-0-	-10	-0-	1726	2						-0-	
06	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2						-0-	
07	3065 N	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2						-0-	
*08	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2						-0-	
MCSWANE GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 253536 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 13095 PERF. 10802 - 12832														
03	1829 N	1651	-0-	-178	-0-	1651	2						-0-	
04	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2						-0-	
05	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2						-0-	
06	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2						-0-	
07	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2						-0-	
*08	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2						-0-	
J.A. GILLIAM GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 254031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 11248 - 12470														
03	2728 X	2479	-0-	-249	-0-	2479	2						-0-	
04	2760 X	2446	-0-	-314	-0-	2446	2						-0-	
05	2852 X	2660	-0-	-192	-0-	2660	2						-0-	
06	2760 X	2362	-0-	-398	-0-	2362	2						-0-	
07	2666 X	2126	-0-	-540	-0-	2126	2						-0-	
08	2666 X	2549	-0-	-117	-0-	2549	2						-0-	
GILLIAM, J.A. GU II														
WELL #: 11 RRCID -> 255927 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 11076 - 12572														
03	8184 X	7646	-0-	-538	-0-	7646	2						-0-	
04	7920 X	7455	-0-	-465	-0-	7455	2						-0-	
05	7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	2						-0-	
06	7470 X	7425	-0-	-45	-0-	7425	2						-0-	
07	7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	7828	2						-0-	
08	7843 X	7671	-0-	-172	-0-	7671	2						-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
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 * * C M COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2387 N	2311	-0-	-76	-0-	2311	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2250 N	2104	-0-	-146	-0-	2104	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2480 N	2031	-0-	-449	-0-	2031	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2418 N	2058	-0-	-360	-0-	2058	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 255935 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080														
03	3379 X	2836	-0-	-543	-0-	2836	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3999 X	3449	-0-	-550	-0-	3449	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 37 RRCID -> 255936 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077														
03	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046														
03	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3006 N	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SIMS, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189														
03	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256622 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642														
03	2480 N	1962	-0-	-518	-0-	1962	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2190 N	2173	-0-	-17	-0-	2173	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1890 N	1825	-0-	-65	-0-	1825	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2232 N	2108	-0-	-124	-0-	2108	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2108 N	2082	-0-	-26	-0-	2082	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256964 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886														
03	3782 X	3233	-0-	-549	-0-	3233	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3660 X	3549	-0-	-111	-0-	3549	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3658 X	3326	-0-	-332	-0-	3326	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)											CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.															
FAILS GAS UNIT															
WELL #: 32															
RRCID -> 256966															
COMPL. DATE 05/06/2010															
TOTAL DEPTH 12308															
PERF.11228 - 11942															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	M					
03	3751 X	3256	-0-	-495	-0-	3256	2			N	-0-				-0-
04	3810 X	2900	-0-	-910	-0-	2900	2			N	-0-				-0-
05	3937 X	3358	-0-	-579	-0-	3358	2			N	-0-				-0-
06	3810 X	3484	-0-	-326	-0-	3484	2			N	-0-				-0-
07	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-				-0-
*08	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			N	-0-				-0-
WORTHY "A" GAS UNIT															
WELL #: 7															
RRCID -> 257079															
COMPL. DATE 05/04/2010															
TOTAL DEPTH 12480															
PERF.11730 - 11954															
03	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-				-0-
04	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-				-0-
05	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-				-0-
06	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-				-0-
07	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-				-0-
*08	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-				-0-
MCWATTERS, T. H.															
WELL #: 45															
RRCID -> 257144															
COMPL. DATE 05/15/2010															
TOTAL DEPTH 12265															
PERF.11800 - 12106															
03	4557 X	3912	-0-	-645	-0-	3912	2			Y	-0-				-0-
04	4410 X	3097	-0-	-1313	-0-	3097	2			Y	-0-				-0-
05	4557 X	3048	-0-	-1509	-0-	3048	2			Y	-0-				-0-
06	4170 X	2372	-0-	-1798	-0-	2372	2			Y	-0-				-0-
07	3906 X	2500	-0-	-1406	-0-	2500	2			Y	-0-				-0-
08	3906 X	2529	-0-	-1377	-0-	2529	2			Y	-0-				-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 30															
RRCID -> 257234															
COMPL. DATE 07/09/2010															
TOTAL DEPTH 13210															
PERF.11170 - 12844															
03	3658 X	3344	-0-	-314	-0-	3344	2			Y	-0-				-0-
04	3420 X	3387	-0-	-33	-0-	3387	2			Y	-0-				-0-
05	3534 X	3393	-0-	-141	-0-	3393	2			Y	-0-				-0-
06	3420 X	3203	-0-	-217	-0-	3203	2			Y	-0-				-0-
07	3503 X	3338	-0-	-165	-0-	3338	2			Y	-0-				-0-
08	3503 X	3415	-0-	-88	-0-	3415	2			Y	-0-				-0-
RICHARD H. GROSS, ET AL															
WELL #: 26															
RRCID -> 257250															
COMPL. DATE 03/24/2010															
TOTAL DEPTH 13008															
PERF.10799 - 11550															
03	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			Y	-0-				-0-
04	3870 X	3474	-0-	-396	-0-	3474	2			Y	-0-				-0-
05	3999 X	3520	-0-	-479	-0-	3520	2			Y	-0-				-0-
06	4170 X	3303	-0-	-867	-0-	3303	2			Y	-0-				-0-
07	4309 X	3317	-0-	-992	-0-	3317	2			Y	-0-				-0-
08	4309 X	3281	-0-	-1028	-0-	3281	2			Y	-0-				-0-
MCWATTERS, T. H.															
WELL #: 37															
RRCID -> 257253															
COMPL. DATE 05/12/2010															
TOTAL DEPTH 13209															
PERF.11518 - 12860															
03	3441 X	3120	-0-	-321	-0-	3120	2			Y	-0-				-0-
04	3330 X	2937	-0-	-393	-0-	2937	2			Y	-0-				-0-
05	3441 X	2980	-0-	-461	-0-	2980	2			Y	-0-				-0-
06	3300 X	2601	-0-	-699	-0-	2601	2			Y	-0-				-0-
07	3131 X	2676	-0-	-455	-0-	2676	2			Y	-0-				-0-
08	3131 X	2837	-0-	-294	-0-	2837	2			Y	-0-				-0-
CAGLE GAS UNIT															
WELL #: 30															
RRCID -> 257385															
COMPL. DATE 06/07/2010															
TOTAL DEPTH 12454															
PERF.11430 - 12201															
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
C. A. NEWSOM ESTATE														
WELL #: 36 RRCID -> 257396 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12621 PERF.11423 - 12077														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	3100 X	2169	-0-	-931	-0-	2169	2			Y	-0-			-0-
04	3000 X	2993	-0-	-7	-0-	2993	2			Y	-0-			-0-
05	3100 X	2878	-0-	-222	-0-	2878	2			Y	-0-			-0-
06	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			Y	-0-			-0-
07	3100 X	2701	-0-	-399	-0-	2701	2			Y	-0-			-0-
08	3100 X	3044	-0-	-56	-0-	3044	2			Y	-0-			-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 257461 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590														
03	4030 X	3396	-0-	-634	-0-	3396	2			Y	-0-			-0-
04	3690 X	3335	-0-	-355	-0-	3335	2			Y	-0-			-0-
05	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			Y	-0-			-0-
06	3660 X	3358	-0-	-302	-0-	3358	2			Y	-0-			-0-
07	3751 X	3435	-0-	-316	-0-	3435	2			Y	-0-			-0-
08	3813 X	3463	-0-	-350	-0-	3463	2			Y	-0-			-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257615 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546														
03	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	1054	2			N	-0-			-0-
04	1050 N	838	-0-	-212	-0-	838	2			N	-0-			-0-
05	1085 N	433	-0-	-652	-0-	433	2			N	-0-			-0-
06	1020 N	457	-0-	-563	-0-	457	2			N	-0-			-0-
07	868 N	411	-0-	-457	-0-	411	2			N	-0-			-0-
08	434 N	334	-0-	-100	-0-	334	2			N	-0-			-0-
CRIDER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257754 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620														
03	2728 N	2617	-0-	-111	-0-	2617	2			Y	-0-			-0-
04	2610 N	2459	-0-	-151	-0-	2459	2			Y	-0-			-0-
05	2635 N	2510	-0-	-125	-0-	2510	2			Y	-0-			-0-
06	2520 N	2302	-0-	-218	-0-	2302	2			Y	-0-			-0-
07	2542 N	2168	-0-	-374	-0-	2168	2			Y	-0-			-0-
08	2511 N	2310	-0-	-201	-0-	2310	2			Y	-0-			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 257861 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11202 - 12629														
03	3534 X	3074	-0-	-460	-0-	3074	2			N	-0-			-0-
04	3360 X	3123	-0-	-237	-0-	3123	2			N	-0-			-0-
05	3286 X	3189	-0-	-97	-0-	3189	2			N	-0-			-0-
06	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-			-0-
07	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-			-0-
*08	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-			-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 257906 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658														
03	3100 X	3064	-0-	-36	-0-	3064	2			Y	-0-			-0-
04	3030 X	2860	-0-	-170	-0-	2860	2			Y	-0-			-0-
05	3131 X	2996	-0-	-135	-0-	2996	2			Y	-0-			-0-
06	3030 X	2761	-0-	-269	-0-	2761	2			Y	-0-			-0-
07	3100 X	2662	-0-	-438	-0-	2662	2			Y	-0-			-0-
08	3069 X	2967	-0-	-102	-0-	2967	2			Y	-0-			-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 257916 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940														
03	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			Y	-0-			-0-
04	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			Y	-0-			-0-
05	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			Y	-0-			-0-
06	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			Y	-0-			-0-
07	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			Y	-0-			-0-
*08	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.															
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) 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				
03	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973 2	N	-0-			-0-				
04	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2749 2	N	-0-			-0-				
05	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685 2	N	-0-			-0-				
06	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587 2	N	-0-			-0-				
07	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2173 2	N	-0-			-0-				
08	1984 X	1606	-0-	-378	-0-	1606 2	N	-0-			-0-				
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1													WELL #: 33 RRCID -> 258786 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170		
03	3038 X	2389	-0-	-649	-0-	2389 2	Y	-0-			-0-				
04	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093 2	Y	-0-			-0-				
05	3100 X	3065	-0-	-35	-0-	3065 2	Y	-0-			-0-				
06	3000 X	2280	-0-	-720	-0-	2280 2	Y	-0-			-0-				
07	3100 X	689	-0-	-2411	-0-	689 2	Y	-0-			-0-				
*08	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234 2	Y	-0-			-0-				
CRIDER GAS UNIT													WELL #: 6 RRCID -> 259010 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642		
03	2728 X	2715	-0-	-13	-0-	2715 2	N	-0-			-0-				
04	2700 X	2322	-0-	-378	-0-	2322 2	N	-0-			-0-				
05	2790 X	2675	-0-	-115	-0-	2675 2	N	-0-			-0-				
06	2700 X	2592	-0-	-108	-0-	2592 2	N	-0-			-0-				
07	2728 X	2628	-0-	-100	-0-	2628 2	N	-0-			-0-				
08	2728 X	2318	-0-	-410	-0-	2318 2	N	-0-			-0-				
MORTON NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 28 RRCID -> 259190 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692		
03	1457 N	1373	-0-	-84	-0-	1373 2	N	-0-			-0-				
04	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 2	N	-0-			-0-				
05	1426 N	1175	-0-	-251	-0-	1175 2	N	-0-			-0-				
06	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 2	N	-0-			-0-				
07	1302 N	1166	-0-	-136	-0-	1166 2	N	-0-			-0-				
*08	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897 2	N	-0-			-0-				
C. C. THOMPSON GAS UNIT													WELL #: 35 RRCID -> 259810 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974		
03	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967 2	Y	-0-			-0-				
04	2490 X	2219	-0-	-271	-0-	2219 2	Y	-0-			-0-				
05	2759 X	2615	-0-	-144	-0-	2615 2	Y	-0-			-0-				
06	2880 X	1482	-0-	-1398	-0-	1482 2	Y	-0-			-0-				
07	2976 X	2902	-0-	-74	-0-	2902 2	Y	-0-			-0-				
08	2976 X	2538	-0-	-438	-0-	2538 2	Y	-0-			-0-				
KNIGHT GAS UNIT NO. 1													WELL #: 29 RRCID -> 259837 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239		
03	3038 X	2691	-0-	-347	-0-	2691 2	Y	-0-			-0-				
04	2940 X	1938	-0-	-1002	-0-	1938 2	Y	-0-			-0-				
05	3038 X	1520	-0-	-1518	-0-	1520 2	Y	-0-			-0-				
06	2940 X	1286	-0-	-1654	-0-	1286 2	Y	-0-			-0-				
07	3038 X	1155	-0-	-1883	-0-	1155 2	Y	-0-			-0-				
08	2697 X	921	-0-	-1776	-0-	921 2	Y	-0-			-0-				
MORTON NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 26 RRCID -> 259874 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536		
03	2914 X	2502	-0-	-412	-0-	2502 2	N	-0-			-0-				
04	2820 X	2234	-0-	-586	-0-	2234 2	N	-0-			-0-				
05	2914 X	2713	-0-	-201	-0-	2713 2	N	-0-			-0-				
06	2730 X	2666	-0-	-64	-0-	2666 2	N	-0-			-0-				
07	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753 2	N	-0-			-0-				
08	2728 X	2424	-0-	-304	-0-	2424 2	N	-0-			-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
WILBURN														
WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			Y	-0-			-0-
04	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			Y	-0-			-0-
05	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2			Y	-0-			-0-
06	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			Y	-0-			-0-
07	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			Y	-0-			-0-
*08	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			Y	-0-			-0-
H. D. THOMAS, ET AL GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 259899 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11114 - 12623														
03	4681 X	4372	-0-	-309	-0-	4372	2			N	-0-			-0-
04	4410 X	4159	-0-	-251	-0-	4159	2			N	-0-			-0-
05	4588 X	4435	-0-	-153	-0-	4435	2			N	-0-			-0-
06	4440 X	3671	-0-	-769	-0-	3671	2			N	-0-			-0-
07	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-			-0-
*08	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-			-0-
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765														
03	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			Y	-0-			-0-
04	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			Y	-0-			-0-
05	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			Y	-0-			-0-
06	3600 X	2702	-0-	-898	-0-	2702	2			Y	-0-			-0-
07	3720 X	2786	-0-	-934	-0-	2786	2			Y	-0-			-0-
08	3720 X	2815	-0-	-905	-0-	2815	2			Y	-0-			-0-
S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 259946 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586														
03	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-			-0-
04	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-			-0-
05	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-			-0-
06	3000 N	3086	-0-	86	86	3086	2			N	-0-			-0-
07	3100 N	3075	-0-	-25	61	3075	2			N	-0-			-0-
*08	3100 N	3277	-0-	177	238	3277	2			N	-0-			-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922														
03	3255 X	2972	-0-	-283	-0-	2972	2			Y	-0-			-0-
04	3150 X	2864	-0-	-286	-0-	2864	2			Y	-0-			-0-
05	3255 X	2984	-0-	-271	-0-	2984	2			Y	-0-			-0-
06	3120 X	2688	-0-	-432	-0-	2688	2			Y	-0-			-0-
07	3224 X	2956	-0-	-268	-0-	2956	2			Y	-0-			-0-
08	2976 X	2917	-0-	-59	-0-	2917	2			Y	-0-			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259991 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.11160 - 12724														
03	3627 X	3481	-0-	-146	-0-	3481	2			N	-0-			-0-
04	3450 X	1810	-0-	-1640	-0-	1810	2			N	-0-			-0-
05	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-			-0-
06	3420 X	3395	-0-	-25	-0-	3395	2			N	-0-			-0-
07	3472 X	3433	-0-	-39	-0-	3433	2			N	-0-			-0-
08	3875 X	3371	-0-	-504	-0-	3371	2			N	-0-			-0-
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 260319 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056														
03	2759 N	2582	-0-	-177	-0-	2582	2			Y	-0-			-0-
04	2610 N	2501	-0-	-109	-0-	2501	2			Y	-0-			-0-
05	2542 N	2526	-0-	-16	-0-	2526	2			Y	-0-			-0-
06	2490 N	2473	-0-	-17	-0-	2473	2			Y	-0-			-0-
07	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			Y	-0-			-0-
08	2511 N	2508	-0-	-3	-0-	2508	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HASKELL D. GILLIAM GAS UNIT NO 1 WELL #: 13 RRCID -> 260320 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11723 - 12256												
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	
03	682 N	72	-0-	-610	-0-	72 2	Y	-0-			-0-	
04	630 N	603	-0-	-27	-0-	603 2	Y	-0-			-0-	
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2	Y	-0-			-0-	
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2	Y	-0-			-0-	
07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2	Y	-0-			-0-	
08	620 N	167	-0-	-453	-0-	167 2	Y	-0-			-0-	
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 12716												
03	4650 X	4086	-0-	-564	-0-	4086 2	Y	-0-			-0-	
04	4380 X	3551	-0-	-829	-0-	3551 2	Y	-0-			-0-	
05	4340 X	3943	-0-	-397	-0-	3943 2	Y	-0-			-0-	
06	4170 X	3780	-0-	-390	-0-	3780 2	Y	-0-			-0-	
07	4216 X	4021	-0-	-195	-0-	4021 2	Y	-0-			-0-	
08	4092 X	3822	-0-	-270	-0-	3822 2	Y	-0-			-0-	
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082												
03	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371 2	Y	-0-			-0-	
04	2130 N	1995	-0-	-135	-0-	1995 2	Y	-0-			-0-	
05	2542 N	2049	-0-	-493	-0-	2049 2	Y	-0-			-0-	
06	2280 N	2108	-0-	-172	-0-	2108 2	Y	-0-			-0-	
07	2077 N	1960	-0-	-117	-0-	1960 2	Y	-0-			-0-	
*08	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163 2	Y	-0-			-0-	
J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455												
03	4836 X	4421	-0-	-415	-0-	4421 2	Y	-0-			-0-	
04	4650 X	4570	-0-	-80	-0-	4570 2	Y	-0-			-0-	
05	4805 X	4316	-0-	-489	-0-	4316 2	Y	-0-			-0-	
06	4500 X	4170	-0-	-330	-0-	4170 2	Y	-0-			-0-	
07	4712 X	4067	-0-	-645	-0-	4067 2	Y	-0-			-0-	
08	4712 X	3759	-0-	-953	-0-	3759 2	Y	-0-			-0-	
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702												
03	4123 X	3636	-0-	-487	-0-	3636 2	N	-0-			-0-	
04	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4234 2	N	-0-			-0-	
05	4278 X	3793	-0-	-485	-0-	3793 2	N	-0-			-0-	
06	4140 X	3250	-0-	-890	-0-	3250 2	N	-0-			-0-	
07	4371 X	4236	-0-	-135	-0-	4236 2	N	-0-			-0-	
08	4371 X	4284	-0-	-87	-0-	4284 2	N	-0-			-0-	
J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260950 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11092 - 12644												
03	5053 X	4194	-0-	-859	-0-	4194 2	Y	-0-			-0-	
04	4890 X	3702	-0-	-1188	-0-	3702 2	Y	-0-			-0-	
05	5053 X	4055	-0-	-998	-0-	4055 2	Y	-0-			-0-	
06	4830 X	4058	-0-	-772	-0-	4058 2	Y	-0-			-0-	
07	4402 X	4268	-0-	-134	-0-	4268 2	Y	-0-			-0-	
08	4185 X	3700	-0-	-485	-0-	3700 2	Y	-0-			-0-	
J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260953 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452												
03	4278 X	3510	-0-	-768	-0-	3510 2	Y	-0-			-0-	
04	4080 X	3209	-0-	-871	-0-	3209 2	Y	-0-			-0-	
05	4185 X	3823	-0-	-362	-0-	3823 2	Y	-0-			-0-	
06	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059 2	Y	-0-			-0-	
07	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4146 2	Y	-0-			-0-	
*08	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4141 2	Y	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE									
XTO ENERGY INC.																						
EUBANKS UNIT NO. 1																						
WELL #: 15													RRCID -> 261191		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 12779		PERF.10880 - 12594			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE							
03	3689 X	3130	-0-	-559	-0-	3130	2				Y	-0-			-0-							
04	3150 X	2883	-0-	-267	-0-	2883	2				Y	-0-			-0-							
05	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2				Y	-0-			-0-							
06	3090 X	3049	-0-	-41	-0-	3049	2				Y	-0-			-0-							
07	3162 X	2302	-0-	-860	-0-	2302	2				Y	-0-			-0-							
08	3503 X	2559	-0-	-944	-0-	2559	2				Y	-0-			-0-							
S. J. HARLOW GAS UNIT													WELL #: 25		RRCID -> 261201		COMPL. DATE 11/11/2013		TOTAL DEPTH 12699		PERF.10562 - 12608	
03	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2				N	-0-			-0-							
04	4230 X	4106	-0-	-124	-0-	4106	2				N	-0-			-0-							
05	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2				N	-0-			-0-							
06	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2				N	-0-			-0-							
07	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2				N	-0-			-0-							
*08	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2				N	-0-			-0-							
CAGLE GAS UNIT													WELL #: 18		RRCID -> 261204		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 13185		PERF.12103 - 12861	
03	3503 X	1784	-0-	-1719	-0-	1784	2				Y	-0-			-0-							
04	3390 X	1856	-0-	-1534	-0-	1856	2				Y	-0-			-0-							
05	3379 X	2878	-0-	-501	-0-	2878	2				Y	-0-			-0-							
06	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2				Y	-0-			-0-							
07	3007 X	2275	-0-	-732	-0-	2275	2				Y	-0-			-0-							
08	2883 X	1634	-0-	-1249	-0-	1634	2				Y	-0-			-0-							
HUDSON "A"													WELL #: 12		RRCID -> 261212		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 12789		PERF.11047 - 12577	
03	2790 N	2751	-0-	-39	-0-	2751	2				N	-0-			-0-							
04	2520 N	2390	-0-	-130	-0-	2390	2				N	-0-			-0-							
05	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2				N	-0-			-0-							
06	2670 N	2125	-0-	-545	-0-	2125	2				N	-0-			-0-							
07	2480 N	1645	-0-	-835	-0-	1645	2				N	-0-			-0-							
08	2573 N	2345	-0-	-228	-0-	2345	2				N	-0-			-0-							
MCWATTERS, T. H.													WELL #: 39		RRCID -> 261238		COMPL. DATE 11/23/2011		TOTAL DEPTH 13126		PERF.10784 - 12891	
03	1953 N	1905	-0-	-48	-0-	1905	2				Y	-0-			-0-							
04	1890 N	1747	-0-	-143	-0-	1747	2				Y	-0-			-0-							
05	1860 N	1716	-0-	-144	-0-	1716	2				Y	-0-			-0-							
06	1830 N	1259	-0-	-571	-0-	1259	2				Y	-0-			-0-							
07	1798 N	1357	-0-	-441	-0-	1357	2				Y	-0-			-0-							
08	1705 N	1359	-0-	-346	-0-	1359	2				Y	-0-			-0-							
C. A. NEWSOM ESTATE													WELL #: 40		RRCID -> 261239		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 12944		PERF.11652 - 12890	
03	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2				Y	-0-			-0-							
04	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2				Y	-0-			-0-							
05	2294 N	2232	-0-	-62	-0-	2232	2				Y	-0-			-0-							
06	2250 N	1796	-0-	-454	-0-	1796	2				Y	-0-			-0-							
07	2325 N	1816	-0-	-509	-0-	1816	2				Y	-0-			-0-							
08	2232 N	1939	-0-	-293	-0-	1939	2				Y	-0-			-0-							
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 22		RRCID -> 261243		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 12841		PERF.11086 - 12610	
03	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2				Y	-0-			-0-							
04	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2				Y	-0-			-0-							
05	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2				Y	-0-			-0-							
06	1710 N	1429	-0-	-281	-0-	1429	2				Y	-0-			-0-							
07	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2				Y	-0-			-0-							
*08	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2				Y	-0-			-0-							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
S. J. HARLOW GAS UNIT														
WELL #: 20 RRCID -> 261251 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-		-0-	
04	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-		-0-	
05	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-		-0-	
06	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-		-0-	
07	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-		-0-	
*08	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2			N	-0-		-0-	

HUDSON "B" GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680														
03	6293 X	6201	-0-	-92	-0-	6201	2			N	-0-		-0-	
04	6090 X	6001	-0-	-89	-0-	6001	2			N	-0-		-0-	
05	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			N	-0-		-0-	
06	6060 X	5612	-0-	-448	-0-	5612	2			N	-0-		-0-	
07	6262 X	5693	-0-	-569	-0-	5693	2			N	-0-		-0-	
08	6510 X	6448	-0-	-62	-0-	6448	2			N	-0-		-0-	

C. C. THOMPSON GAS UNIT														
WELL #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997														
03	4216 X	3555	-0-	-661	-0-	3555	2			Y	-0-		-0-	
04	3780 X	2990	-0-	-790	-0-	2990	2			Y	-0-		-0-	
05	3906 X	2920	-0-	-986	-0-	2920	2			Y	-0-		-0-	
06	3780 X	2859	-0-	-921	-0-	2859	2			Y	-0-		-0-	
07	3565 X	2880	-0-	-685	-0-	2880	2			Y	-0-		-0-	
08	3565 X	2511	-0-	-1054	-0-	2511	2			Y	-0-		-0-	

C. C. THOMPSON GAS UNIT														
WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907														
03	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			Y	-0-		-0-	
04	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			Y	-0-		-0-	
05	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			Y	-0-		-0-	
06	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			Y	-0-		-0-	
07	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			Y	-0-		-0-	
*08	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			Y	-0-		-0-	

C. A. NEWSOM ESTATE														
WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763														
03	2201 N	1761	-0-	-440	-0-	1761	2			Y	-0-		-0-	
04	1980 N	1953	-0-	-27	-0-	1953	2			Y	-0-		-0-	
05	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-		-0-	
06	1710 N	1539	-0-	-171	-0-	1539	2			Y	-0-		-0-	
07	2015 N	1837	-0-	-178	-0-	1837	2			Y	-0-		-0-	
*08	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			Y	-0-		-0-	

J. A. GILLIAM II GAS UNIT														
WELL #: 33 RRCID -> 261553 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 12703 PERF.10898 - 12491														
03	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			Y	-0-		-0-	
04	3360 X	3086	-0-	-274	-0-	3086	2			Y	-0-		-0-	
05	3379 X	1672	-0-	-1707	-0-	1672	2			Y	-0-		-0-	
06	3510 X	3364	-0-	-146	-0-	3364	2			Y	-0-		-0-	
07	3627 X	2961	-0-	-666	-0-	2961	2			Y	-0-		-0-	
08	3627 X	3155	-0-	-472	-0-	3155	2			Y	-0-		-0-	

J. A. GILLIAM II GAS UNIT														
WELL #: 24 RRCID -> 261575 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF.10994 - 12726														
03	2697 X	2003	-0-	-694	-0-	2003	2			N	-0-		-0-	
04	2610 X	2093	-0-	-517	-0-	2093	2			N	-0-		-0-	
05	2697 X	2196	-0-	-501	-0-	2196	2			N	-0-		-0-	
06	2430 X	2090	-0-	-340	-0-	2090	2			N	-0-		-0-	
07	2387 X	2119	-0-	-268	-0-	2119	2			N	-0-		-0-	
08	2201 X	2013	-0-	-188	-0-	2013	2			N	-0-		-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
J. M. POLLARD GAS UNIT															
WELL #: 38 RRCID -> 261777 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 12911															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			Y	-0-			-0-	
04	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			Y	-0-			-0-	
05	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			Y	-0-			-0-	
06	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			Y	-0-			-0-	
07	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			Y	-0-			-0-	
*08	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			Y	-0-			-0-	
J. M. POLLARD GAS UNIT															
WELL #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811															
03	4960 X	4093	-0-	-867	-0-	4093	2			Y	-0-			-0-	
04	4800 X	3575	-0-	-1225	-0-	3575	2			Y	-0-			-0-	
05	4681 X	4406	-0-	-275	-0-	4406	2			Y	-0-			-0-	
06	4530 X	3585	-0-	-945	-0-	3585	2			Y	-0-			-0-	
07	4464 X	3719	-0-	-745	-0-	3719	2			Y	-0-			-0-	
08	4402 X	3926	-0-	-476	-0-	3926	2			Y	-0-			-0-	
GILLIAM, J. A. GAS UNIT															
WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441															
03	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			Y	-0-			-0-	
04	4200 X	4187	-0-	-13	-0-	4187	2			Y	-0-			-0-	
05	4371 X	4281	-0-	-90	-0-	4281	2			Y	-0-			-0-	
06	4380 X	2550	-0-	-1830	-0-	2550	2			Y	-0-			-0-	
07	4526 X	3473	-0-	-1053	-0-	3473	2			Y	-0-			-0-	
08	4526 X	3590	-0-	-936	-0-	3590	2			Y	-0-			-0-	
FAILS GAS UNIT															
WELL #: 33 RRCID -> 262693 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747															
03	4681 X	4469	-0-	-212	-0-	4469	2			Y	-0-			-0-	
04	4410 X	4261	-0-	-149	-0-	4261	2			Y	-0-			-0-	
05	4557 X	4421	-0-	-136	-0-	4421	2			Y	-0-			-0-	
06	4410 X	4260	-0-	-150	-0-	4260	2			Y	-0-			-0-	
07	4557 X	4158	-0-	-399	-0-	4158	2			Y	-0-			-0-	
08	4464 X	4248	-0-	-216	-0-	4248	2			Y	-0-			-0-	
THOMAS, H. D. ET AL GAS UNIT															
WELL #: 11HR RRCID -> 262982 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11750 - 15350															
03	16683 X	16683	-0-	-0-	-0-	16683	2			N	-0-			-0-	
04	16315 X	16315	-0-	-0-	-0-	16315	2			N	-0-			-0-	
05	16351 X	16351	-0-	-0-	-0-	16351	2			N	-0-			-0-	
06	15142 X	15142	-0-	-0-	-0-	15142	2			N	-0-			-0-	
07	15846 X	15846	-0-	-0-	-0-	15846	2			N	-0-			-0-	
*08	15346 X	15346	-0-	-0-	-0-	15346	2			N	-0-			-0-	
C. C. THOMPSON GAS UNIT															
WELL #: 41 RRCID -> 263129 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875															
03	7285 X	6903	-0-	-382	-0-	6903	2			Y	-0-			-0-	
04	7020 X	6986	-0-	-34	-0-	6986	2			Y	-0-			-0-	
05	7254 X	6932	-0-	-322	-0-	6932	2			Y	-0-			-0-	
06	7020 X	6748	-0-	-272	-0-	6748	2			Y	-0-			-0-	
07	7223 X	6930	-0-	-293	-0-	6930	2			Y	-0-			-0-	
08	7223 X	6774	-0-	-449	-0-	6774	2			Y	-0-			-0-	
KNIGHT GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 23 RRCID -> 263135 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 12240															
03	8153 X	6537	-0-	-1616	-0-	6537	2			Y	-0-			-0-	
04	7890 X	7013	-0-	-877	-0-	7013	2			Y	-0-			-0-	
05	7130 X	6970	-0-	-160	-0-	6970	2			Y	-0-			-0-	
06	6540 X	6077	-0-	-463	-0-	6077	2			Y	-0-			-0-	
07	7254 X	6822	-0-	-432	-0-	6822	2			Y	-0-			-0-	
08	7254 X	3819	-0-	-3435	-0-	3819	2			Y	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 263136 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	12772 X	11349	-0-	-1423	-0-	11349	2		N	-0-				108
04	12330 X	11037	-0-	-1293	-0-	11037	2		N	-0-				108
05	12307 X	11125	-0-	-1182	-0-	11125	2		N	-0-				108
06	11760 X	11168	-0-	-592	-0-	11168	2		N	-0-				108
07	11625 X	10884	-0-	-741	-0-	10862	2	22 9	N	20	112 1			16
08	11408 X	7588	-0-	-3820	-0-	7588	2		N	-0-				16
T. H. MCWATTERS WELL #: 32 RRCID -> 264285 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010														
03	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2		Y	-0-				-0-
04	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2		Y	-0-				-0-
05	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2		Y	-0-				-0-
06	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2		Y	-0-				-0-
07	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2		Y	-0-				-0-
*08	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2		Y	-0-				-0-
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 264524 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 12904														
03	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2		Y	-0-				-0-
04	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2		Y	-0-				-0-
05	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2		Y	-0-				-0-
06	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2		Y	-0-				-0-
07	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2		Y	-0-				-0-
*08	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2		Y	-0-				-0-
EPPEES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 264711 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11479 - 12965														
03	2387 X	2149	-0-	-238	-0-	2149	2		Y	-0-				-0-
04	2190 X	1709	-0-	-481	-0-	1709	2		Y	-0-				-0-
05	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2		Y	-0-				-0-
06	2490 X	2426	-0-	-64	-0-	2426	2		Y	-0-				-0-
07	2573 X	2488	-0-	-85	-0-	2488	2		Y	-0-				-0-
08	2635 X	2270	-0-	-365	-0-	2270	2		Y	-0-				-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 264713 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288														
03	651 N	356	-0-	-295	-0-	356	2		Y	-0-				-0-
04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2		Y	-0-				-0-
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2		Y	-0-				-0-
06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2		Y	-0-				-0-
07	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		Y	-0-				-0-
*08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2		Y	-0-				-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 264720 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904														
03	2077 N	1558	-0-	-519	-0-	1558	2		Y	-0-				-0-
04	2520 N	1787	-0-	-733	-0-	1787	2		Y	-0-				-0-
05	2108 N	1943	-0-	-165	-0-	1943	2		Y	-0-				-0-
06	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2		Y	-0-				-0-
07	1860 N	1272	-0-	-588	-0-	1272	2		Y	-0-				-0-
08	1953 N	1588	-0-	-365	-0-	1588	2		Y	-0-				-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264770 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878														
03	3100 X	2825	-0-	-275	-0-	2825	2		Y	-0-				-0-
04	3000 X	2743	-0-	-257	-0-	2743	2		Y	-0-				-0-
05	3069 X	2843	-0-	-226	-0-	2843	2		Y	-0-				-0-
06	2760 X	2714	-0-	-46	-0-	2714	2		Y	-0-				-0-
07	2821 X	2800	-0-	-21	-0-	2800	2		Y	-0-				-0-
08	2852 X	2477	-0-	-375	-0-	2477	2		Y	-0-				-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 #: 29 RRCID -> 264859 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11096 - 12806														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
03	3782 X	2744	-0-	-1038	-0-	2744	2		N	-0-				20
04	3660 X	2826	-0-	-834	-0-	2826	2		N	-0-				20
05	3782 X	3119	-0-	-663	-0-	3119	2		N	-0-				20
06	3090 X	2625	-0-	-465	-0-	2625	2		N	-0-				20
07	2976 X	2268	-0-	-708	-0-	2268	2		N	-0-				20
08	3131 X	2884	-0-	-247	-0-	2884	2		N	-0-				20
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226														
03	3534 X	2787	-0-	-747	-0-	2787	2		Y	-0-				-0-
04	3210 X	2584	-0-	-626	-0-	2584	2		Y	-0-				-0-
05	3317 X	2936	-0-	-381	-0-	2936	2		Y	-0-				-0-
06	3210 X	2568	-0-	-642	-0-	2568	2		Y	-0-				-0-
07	2790 X	2598	-0-	-192	-0-	2598	2		Y	-0-				-0-
08	2945 X	2088	-0-	-857	-0-	2088	2		Y	-0-				-0-
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992														
03	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2		N	-0-				-0-
04	1710 N	1627	-0-	-83	-0-	1627	2		N	-0-				-0-
05	1829 N	1532	-0-	-297	-0-	1532	2		N	-0-				-0-
06	1800 N	657	-0-	-1143	-0-	657	2		N	-0-				-0-
07	1674 N	787	-0-	-887	-0-	787	2		N	-0-				-0-
*08	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2		N	-0-				-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 264979 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604														
03	2976 X	2162	-0-	-814	-0-	2162	2		N	-0-				-0-
04	2760 X	1923	-0-	-837	-0-	1923	2		N	-0-				-0-
05	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2		N	-0-				-0-
06	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2		N	-0-				-0-
07	2635 X	2382	-0-	-253	-0-	2382	2		N	-0-				-0-
08	2852 X	2533	-0-	-319	-0-	2533	2		N	-0-				-0-
CRIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666														
03	1612 N	1575	-0-	-37	-0-	1575	2		Y	-0-				-0-
04	1560 N	1492	-0-	-68	-0-	1492	2		Y	-0-				-0-
05	1550 N	1502	-0-	-48	-0-	1502	2		Y	-0-				-0-
06	1530 N	1426	-0-	-104	-0-	1426	2		Y	-0-				-0-
07	1550 N	1358	-0-	-192	-0-	1358	2		Y	-0-				-0-
*08	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2		Y	-0-				-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 265645 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605														
03	3999 X	1825	-0-	-2174	-0-	1825	2		N	-0-				80
04	3870 X	2748	-0-	-1122	-0-	2748	2		N	-0-				80
05	3999 X	2388	-0-	-1611	-0-	2388	2		N	-0-				80
06	3660 X	2007	-0-	-1653	-0-	2007	2		N	-0-				80
07	2852 X	1903	-0-	-949	-0-	1903	2		N	-0-				80
08	2852 X	1726	-0-	-1126	-0-	1726	2		N	-0-				80
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.10961 - 12634														
03	6200 X	3828	-0-	-2372	-0-	3828	2		Y	-0-				-0-
04	5730 X	3553	-0-	-2177	-0-	3553	2		Y	-0-				-0-
05	5921 X	4351	-0-	-1570	-0-	4351	2		Y	-0-				-0-
06	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2		Y	-0-				-0-
07	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2		Y	-0-				-0-
*08	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.															
EPPES, FRED R.															

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.														//CONT.// 945936											
THOMPSON, C. C. GAS UNIT														WELL #: 33		RRCID -> 266195		COMPL. DATE 04/16/2012		TOTAL DEPTH 12281		PERF.11786 - 11916			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE									
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-									
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-									
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-									
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-									
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-									
*08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-									
THOMAS, H. D. ET AL														WELL #: 19		RRCID -> 266208		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10938 - 12616			
03	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-									
04	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-									
05	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-									
06	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			Y	-0-					-0-									
07	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			Y	-0-					-0-									
*08	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			Y	-0-					-0-									
MCSWANE GAS UNIT														WELL #: 16		RRCID -> 266247		COMPL. DATE 05/04/2012		TOTAL DEPTH 12338		PERF.11724 - 12195			
03	4619 X	4385	-0-	-234	-0-	4385	2			N	-0-					28									
04	4470 X	3848	-0-	-622	-0-	3848	2			N	-0-					28									
05	4619 X	3582	-0-	-1037	-0-	3300	2	282	9	N	256	190	1			94									
06	4230 X	3271	-0-	-959	-0-	3271	2			N	-0-					94									
07	4371 X	4014	-0-	-357	-0-	4014	2			N	-0-					94									
08	4371 X	3425	-0-	-946	-0-	3425	2			N	-0-					94									
HUDSON "B" GAS UNIT														WELL #: 19		RRCID -> 266256		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11043 - 12673			
03	4154 X	3805	-0-	-349	-0-	3805	2			N	-0-					-0-									
04	3870 X	3707	-0-	-163	-0-	3707	2			N	-0-					-0-									
05	3999 X	3504	-0-	-495	-0-	3504	2			N	-0-					-0-									
06	3870 X	3449	-0-	-421	-0-	3449	2			N	-0-					-0-									
07	3875 X	3748	-0-	-127	-0-	3748	2			N	-0-					-0-									
*08	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-									
THOMPSON, C. C. GAS UNIT														WELL #: 44		RRCID -> 266257		COMPL. DATE 06/16/2012		TOTAL DEPTH 13029		PERF.10658 - 12823			
03	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			Y	-0-					-0-									
04	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			Y	-0-					-0-									
05	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2			Y	-0-					-0-									
06	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			Y	-0-					-0-									
07	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			Y	-0-					-0-									
*08	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			Y	-0-					-0-									
CAGLE GAS UNIT														WELL #: 22		RRCID -> 266261		COMPL. DATE 06/22/2012		TOTAL DEPTH 13150		PERF.11203 - 12159			
03	4867 X	4066	-0-	-801	-0-	4066	2			Y	-0-					-0-									
04	4710 X	4632	-0-	-78	-0-	4632	2			Y	-0-					-0-									
05	4867 X	4562	-0-	-305	-0-	4562	2			Y	-0-					-0-									
06	4560 X	4029	-0-	-531	-0-	4029	2			Y	-0-					-0-									
07	4774 X	4382	-0-	-392	-0-	4382	2			Y	-0-					-0-									
08	4774 X	4392	-0-	-382	-0-	4392	2			Y	-0-					-0-									
MCWATTERS, T. H.														WELL #: 36		RRCID -> 266300		COMPL. DATE 07/19/2012		TOTAL DEPTH 13090		PERF.11007 - 12868			
03	2573 N	2128	-0-	-445	-0-	2128	2			Y	-0-					-0-									
04	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			Y	-0-					-0-									
05	2449 N	2398	-0-	-51	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-									
06	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-									
07	2542 N	2471	-0-	-71	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-									
*08	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-									

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4349 2				Y	-0-			-0-
04	3750 X	2279	-0-	-1471	-0-	2279 2				Y	-0-			-0-
05	3875 X	2916	-0-	-959	-0-	2916 2				Y	-0-			-0-
06	4200 X	3105	-0-	-1095	-0-	3105 2				Y	-0-			-0-
07	4340 X	2490	-0-	-1850	-0-	2490 2				Y	-0-			-0-
08	4340 X	2729	-0-	-1611	-0-	2729 2				Y	-0-			-0-
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266339 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 12332														
03	3999 X	3150	-0-	-849	-0-	3150 2				N	-0-			58
04	3870 X	3067	-0-	-803	-0-	3067 2				N	-0-			58
05	3968 X	3404	-0-	-564	-0-	3404 2				N	-0-			58
06	3840 X	3028	-0-	-812	-0-	3028 2				N	-0-			58
07	3813 X	3361	-0-	-452	-0-	3361 2				N	-0-			58
08	3410 X	3349	-0-	-61	-0-	3349 2				N	-0-			58
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 42 RRCID -> 266511 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794														
03	4123 X	4038	-0-	-85	-0-	4038 2				Y	-0-			-0-
04	3960 X	3955	-0-	-5	-0-	3955 2				Y	-0-			-0-
05	4092 X	3560	-0-	-532	-0-	3560 2				Y	-0-			-0-
06	3900 X	3597	-0-	-303	-0-	3597 2				Y	-0-			-0-
07	4092 X	3734	-0-	-358	-0-	3734 2				Y	-0-			-0-
08	4092 X	3727	-0-	-365	-0-	3727 2				Y	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 44 RRCID -> 266540 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853														
03	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 2				Y	-0-			-0-
04	1890 N	1589	-0-	-301	-0-	1589 2				Y	-0-			-0-
05	2170 N	1523	-0-	-647	-0-	1523 2				Y	-0-			-0-
06	2070 N	1446	-0-	-624	-0-	1446 2				Y	-0-			-0-
07	1643 N	1518	-0-	-125	-0-	1518 2				Y	-0-			-0-
*08	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097 2				Y	-0-			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 266787 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 12968 PERF.11017 - 12710														
03	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739 2				N	-0-			-0-
04	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404 2				N	-0-			-0-
05	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3574 2				N	-0-			-0-
06	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334 2				N	-0-			-0-
07	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351 2				N	-0-			-0-
*08	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340 2				N	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 40 RRCID -> 267594 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 12863														
03	1860 N	1532	-0-	-328	-0-	1532 2				Y	-0-			-0-
04	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161 2				Y	-0-			-0-
05	2232 N	2020	-0-	-212	-0-	2020 2				Y	-0-			-0-
06	1470 N	1301	-0-	-169	-0-	1301 2				Y	-0-			-0-
07	2232 N	1940	-0-	-292	-0-	1940 2				Y	-0-			-0-
*08	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045 2				Y	-0-			-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 25H RRCID -> 271369 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13970 - 16668														
03	4836 X	4088	-0-	-748	-0-	4088 2				N	-0-			-0-
04	4680 X	3419	-0-	-1261	-0-	3419 2				N	-0-			-0-
05	4836 X	2866	-0-	-1970	-0-	2866 2				N	-0-			-0-
06	4140 X	1789	-0-	-2351	-0-	1789 2				N	-0-			-0-
07	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	4092 X	3105	-0-	-987	-0-	3105 2				N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
KENNEDY A-WEST OAKS ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 286371 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 11167 PERF. 11275 - 19218													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
03	DELQ PR	16012	-0-	16012	19915	16012	2		N	-0-			-0-
04	45337 X	25422	-0-	-19915	-0-	25422	2		N	-0-			-0-
05	36449 X	36449	-0-	-0-	-0-	36449	2		N	-0-			-0-
06	36979 X	36979	-0-	-0-	-0-	36979	2		N	-0-			-0-
07	44394 X	44394	-0-	-0-	-0-	44394	2		N	-0-			-0-
*08	63882 X	63882	-0-	-0-	-0-	63882	2		N	-0-			-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													
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-
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027													
TERRY "D" WELL #: 2-T RRCID -> 164222 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8545 - 8970													
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-
RIVIERA OPERATING, LLC 714314													
EVERETT WELL #: 6 RRCID -> 155990 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8277 - 8361													
03	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	103	1	2078	2	N	-0-		-0-
04	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	115	1	2225	2	N	-0-		-0-
05	3100 N	3197	-0-	97	97	159	1	3038	2	N	-0-		-0-
06	3000 N	2918	-0-	-82	15	148	1	2770	2	N	-0-		-0-
07	2931 N	2916	-0-	-15	-0-	144	1	2772	2	N	-0-		-0-
*08	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	147	1	2739	2	N	-0-		-0-
MILDRED THOMPSON GU 714314													
WELL #: 7 RRCID -> 266165 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF. 8566 - 8584													
03	992 N	701	-0-	-291	-0-	33	1	668	2	Y	-0-		-0-
04	930 N	867	-0-	-63	-0-	43	1	824	2	Y	-0-		-0-
05	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	53	1	1007	2	Y	-0-		-0-
06	690 N	660	-0-	-30	-0-	33	1	627	2	Y	-0-		-0-
07	899 N	410	-0-	-489	-0-	20	1	390	2	Y	-0-		-0-
08	1054 N	683	-0-	-371	-0-	35	1	648	2	Y	-0-		-0-
EVERETT 714314													
WELL #: 9 RRCID -> 275544 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8496 - 10465													
03	5115 X	4300	-0-	-815	-0-	203	1	4097	2	Y	-0-		59
04	4920 X	2278	-0-	-2642	-0-	112	1	2166	2	Y	-0-		59
05	5084 X	3041	-0-	-2043	-0-	151	1	2890	2	Y	-0-		59
06	4800 X	2666	-0-	-2134	-0-	135	1	2531	2	Y	-0-		59
07	4743 X	3440	-0-	-1303	-0-	170	1	3270	2	Y	-0-		59
08	4309 X	3427	-0-	-882	-0-	175	1	3252	2	Y	-0-		59

FREESTONE (TRAVIS PEAK)										//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC												835976								
SIMS, ALTON										WELL #:		4L	RRCID -> 205585		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8192 - 8400
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
03		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			Y	-0-					1			
04		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			Y	-0-					1			
05		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			Y	-0-					1			
06		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			Y	-0-					1			
07		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			Y	-0-					1			
*08		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			Y	-0-					1			
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #:		4	RRCID -> 241356		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH	11755	PERF.	8206 - 8240
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-			
DOSS GAS UNIT										WELL #:		20	RRCID -> 241583		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH	9032	PERF.	8279 - 8331
03		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-			
04		1140 N	739	-0-	-401	-0-	739	2			Y	-0-					-0-			
05		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-			
06		1260 N	1176	-0-	-84	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-			
07		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-			
*08		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-			
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #:		21	RRCID -> 241656		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8234 - 8778
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-			
SIMS, ALTON										WELL #:		18	RRCID -> 241732		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8398 - 8454
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-			
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #:		22	RRCID -> 242939		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8867 - 8916
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-			
DOSS GU										WELL #:		9	RRCID -> 243016		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH	11912	PERF.	8210 - 8556
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-			

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE										
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976															
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 254714		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 8373										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 255685		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 12685 PERF. 8346 - 8578										
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-	
DOSS GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID -> 255976		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8528 - 8534										
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-	
RICKARD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 269368		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 12508 PERF. 8054 - 8294										
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-	
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 271367		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 11836 PERF. 8890 - 8914										
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-	
XTO ENERGY INC.		945936																	
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		1 U	RRCID -> 065955		COMPL. DATE 01/07/1976		TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976										
03		1798 N	1454	-0-	-344	-0-		1454	2			Y	-0-					-0-	
04		1590 N	424	-0-	-1166	-0-		424	2			Y	-0-					-0-	
05		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-		1764	2			Y	-0-					-0-	
06		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-		1881	2			Y	-0-					-0-	
07		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-		1616	2			Y	-0-					-0-	
08		1767 N	1472	-0-	-295	-0-		1472	2			Y	-0-					-0-	

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 32950 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936														
MCWATTERS, T. H.			WELL #: 1 U			RRCID -> 066153			COMPL. DATE 11/10/2004			TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 10268					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
07		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
*08		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
EPPEP, JOHN GAS UNIT NO. 1			WELL #: 1			RRCID -> 087158			COMPL. DATE 04/01/1980			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8605 - 8611					
03		589 N	575	-0-	-14	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
04		570 N	550	-0-	-20	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
05		589 N	561	-0-	-28	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
06		570 N	541	-0-	-29	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
07		558 N	547	-0-	-11	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
08		558 N	545	-0-	-13	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 115255			COMPL. DATE 02/11/1985			TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 8321					
03		279 N	87	-0-	-192	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04		300 N	93	-0-	-207	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05		155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08		124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
MCWATTERS, T. H.			WELL #: 2			RRCID -> 129030			COMPL. DATE 05/04/2002			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443					
03		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
04		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
05		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
06		180 N	61	-0-	-119	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
07		186 N	52	-0-	-134	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
08		186 N	51	-0-	-135	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 136531			COMPL. DATE 12/10/1990			TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8526 - 10506					
03		9893 X	9893	-0-	-0-	-0-	9893	2			Y	-0-					-0-
04		9518 X	9518	-0-	-0-	-0-	9518	2			Y	-0-					-0-
05		10110 X	10110	-0-	-0-	-0-	10110	2			Y	-0-					-0-
06		7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	7661	2			Y	-0-					-0-
07		3751 X	3727	-0-	-24	-0-	3727	2			Y	-0-					-0-
08		3751 X	3542	-0-	-209	-0-	3542	2			Y	-0-					-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE			WELL #: 3			RRCID -> 143560			COMPL. DATE 12/16/1999			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8518 - 10284					
03		2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			Y	-0-					-0-
04		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			Y	-0-					-0-
05		2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			Y	-0-					-0-
06		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-
07		2511 N	2349	-0-	-162	-0-	2349	2			Y	-0-					-0-
08		2542 N	2106	-0-	-436	-0-	2106	2			Y	-0-					-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 145278			COMPL. DATE 10/13/2000			TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8524 - 10430					
03		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			Y	-0-					-0-
04		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			Y	-0-					-0-
05		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			Y	-0-					-0-
06		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			Y	-0-					-0-
07		2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			Y	-0-					-0-
08		2666 X	2665	-0-	-1	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 4														
RRCID -> 145531														
COMPL. DATE 03/12/1996														
TOTAL DEPTH 10545														
PERF. 8585 - 10439														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			Y	-0-		-0-	
04	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			Y	-0-		-0-	
05	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			Y	-0-		-0-	
06	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			Y	-0-		-0-	
07	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			Y	-0-		-0-	
*08	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			Y	-0-		-0-	
J. M. POLLARD GAS UNIT														
WELL #: 5														
RRCID -> 146045														
COMPL. DATE 10/29/1998														
TOTAL DEPTH 10520														
PERF. 8733 - 10455														
03	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-		-0-	
04	1800 N	1274	-0-	-526	-0-	1274	2			Y	-0-		-0-	
05	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			Y	-0-		-0-	
06	3000 N	3030	-0-	30	30	3030	2			Y	-0-		-0-	
07	3100 N	3291	-0-	191	221	3291	2			Y	-0-		-0-	
*08	3100 N	3530	-0-	430	651	3530	2			Y	-0-		-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 5														
RRCID -> 146294														
COMPL. DATE 11/13/2009														
TOTAL DEPTH 10596														
PERF. 8397 - 9959														
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-	
MORTON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 147716														
COMPL. DATE 10/25/2007														
TOTAL DEPTH 13400														
PERF. 8324 - 8404														
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-	
THOMPSON, C. C. GAS UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 147882														
COMPL. DATE 11/15/2009														
TOTAL DEPTH 10557														
PERF. 8289 - 10413														
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-		-0-	
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-		-0-	
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-		-0-	
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-		-0-	
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-		-0-	
*08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-		-0-	
THOMPSON, C. C.														
WELL #: 4														
RRCID -> 148953														
COMPL. DATE 03/02/1994														
TOTAL DEPTH 10600														
PERF. 8431 - 10426														
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-		-0-	
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-		-0-	
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-		-0-	
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-		-0-	
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-		-0-	
*08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-		-0-	
HEATON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 149639														
COMPL. DATE 04/18/1994														
TOTAL DEPTH 11750														
PERF. 8184 - 8610														
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-		-0-	
04	690 N	683	-0-	-7	-0-	683	2			N	-0-		-0-	
05	713 N	657	-0-	-56	-0-	657	2			N	-0-		-0-	
06	690 N	614	-0-	-76	-0-	614	2			N	-0-		-0-	
07	713 N	172	-0-	-541	-0-	172	2			N	-0-		-0-	
08	651 N	332	-0-	-319	-0-	332	2			N	-0-		-0-	

FREESTONE (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
THOMPSON, C.C.														
WELL #: 5 RRCID -> 151006 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	713 N	652	-0-	-61	-0-	652	2			Y	-0-			-0-
04	660 N	607	-0-	-53	-0-	607	2			Y	-0-			-0-
05	682 N	617	-0-	-65	-0-	617	2			Y	-0-			-0-
06	630 N	586	-0-	-44	-0-	586	2			Y	-0-			-0-
07	620 N	571	-0-	-49	-0-	571	2			Y	-0-			-0-
08	620 N	563	-0-	-57	-0-	563	2			Y	-0-			-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151115 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999														
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
EPPEs, FRED R. WELL #: 2 RRCID -> 151354 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8428 - 10446														
03	1736 N	984	-0-	-752	-0-	984	2			Y	-0-			-0-
04	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-			-0-
05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-			-0-
06	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-			-0-
07	1612 N	1439	-0-	-173	-0-	1439	2			Y	-0-			-0-
*08	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 151913 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 10448														
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-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 152202 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8511 - 10431														
03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-			-0-
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-			-0-
05	775 N	727	-0-	-48	-0-	727	2			Y	-0-			-0-
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-			-0-
07	775 N	754	-0-	-21	-0-	754	2			Y	-0-			-0-
*08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 152482 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400														
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-			-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-			-0-
05	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2			Y	-0-			-0-
06	180 N	127	-0-	-53	-0-	127	2			Y	-0-			-0-
07	186 N	123	-0-	-63	-0-	123	2			Y	-0-			-0-
08	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	2			Y	-0-			-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152483 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8441 - 10452														
03	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-			-0-
04	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-			-0-
05	1581 N	1566	-0-	-15	-0-	1566	2			Y	-0-			-0-
06	1620 N	1511	-0-	-109	-0-	1511	2			Y	-0-			-0-
07	1581 N	1500	-0-	-81	-0-	1500	2			Y	-0-			-0-
08	1581 N	1319	-0-	-262	-0-	1319	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 6 RRCID -> 153264 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8511 - 10452														
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	BALANCE
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		Y	-0-				-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		Y	-0-				-0-
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		Y	-0-				-0-
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		Y	-0-				-0-
07	496 N	371	-0-	-125	-0-	371	2		Y	-0-				-0-
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-				-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 153292 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8500 - 10375														
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-				-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		Y	-0-				-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		Y	-0-				-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		Y	-0-				-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-				-0-
*08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-				-0-
EPPEP, FRED R. WELL #: 3 RRCID -> 153456 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8467 - 9594														
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-
POLLARD, J. M. WELL #: 1SW RRCID -> 153508 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 16347 PERF. 4753 - 4793														
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-
THOMPSON, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 153775 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 12858 PERF. 8738 - 10404														
03	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2		Y	-0-				-0-
04	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2		Y	-0-				-0-
05	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2		Y	-0-				-0-
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		Y	-0-				-0-
07	930 N	871	-0-	-59	-0-	871	2		Y	-0-				-0-
*08	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2		Y	-0-				-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 154731 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434														
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-
J. M. PLOLLARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154856 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 10468														
03	1457 X	1202	-0-	-255	-0-	1202	2		Y	-0-				-0-
04	1410 X	1216	-0-	-194	-0-	1216	2		Y	-0-				-0-
05	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2		Y	-0-				-0-
06	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2		Y	-0-				-0-
07	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2		Y	-0-				-0-
*08	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936															
THOMPSON, C.C.		WELL #: 7		RRCID -> 155582		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 10384									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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-
EPPEES, FRED R.				WELL #: 5		RRCID -> 155991		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8362 - 9621							
03	341	N	229	-0-	-112	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	139	-0-	-109	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	142	-0-	-68	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
*08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
WORTHY "A" GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 158085		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8533 - 8769							
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-
MCWATTERS, T. H.				WELL #: 5		RRCID -> 160273		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 8473							
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-
MCWATTERS, T. H.				WELL #: 9		RRCID -> 160673		COMPL. DATE 10/22/1996		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8456 - 8854							
03	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1170	-0-	-60	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
05	1395	N	1282	-0-	-113	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			Y	-0-					-0-
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
08	1271	N	956	-0-	-315	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
KINDON GAS UNIT #1				WELL #: 4		RRCID -> 161838		COMPL. DATE 12/03/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824							
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
*08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE				WELL #: 8		RRCID -> 162427		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798							
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	N	113	-0-	-166	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	248	-0-	-142	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
*08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.															
FAILS GAS UNIT															

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
BATY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 191436		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4679 - 4996						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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-

KINDON GAS UNIT #1				WELL #: 7	RRCID -> 196990	COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH 13117		PERF. 12632 - 12650						
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-

HUNT GAS UNIT 2				WELL #: 3	RRCID -> 200776	COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 8981 - 8987						
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
*08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-

LUNA SWD				WELL #: 1	RRCID -> 203587	COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4660 - 4790						
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-

KINDON GAS UNIT #1				WELL #: 6	RRCID -> 210382	COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 13125		PERF. 8566 - 10558						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBBS GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 217967	COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8504 - 8668						
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-

REED "R" NO. 1 UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 218219	COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 12820		PERF. 8283 - 10576						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)														CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																					
KNIGHT "A" II GAS UNIT																					
WELL #: 1																					
RRCID -> 219141																					
COMPL. DATE 03/21/2006																					
TOTAL DEPTH 13049																					
PERF. 8711 - 9640																					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
SIMS, ROBERT																					
WELL #: 1																					
RRCID -> 219827																					
COMPL. DATE 03/21/2006																					
TOTAL DEPTH 10346																					
PERF.10402 - 10659																					
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
EPPEES, FRED R.																					
WELL #: 13																					
RRCID -> 221390																					
COMPL. DATE 06/29/2006																					
TOTAL DEPTH 13170																					
PERF. 8632 - 9116																					
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
REED "R" NO.1 UNIT																					
WELL #: 10																					
RRCID -> 221401																					
COMPL. DATE 07/29/2006																					
TOTAL DEPTH 13100																					
PERF. 8390 - 8654																					
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
MCWATTERS, T. H.																					
WELL #: 23																					
RRCID -> 222557																					
COMPL. DATE 02/05/2006																					
TOTAL DEPTH 13060																					
PERF. 8816 - 8942																					
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
REED "R" NO. 1 UNIT																					
WELL #: 6																					
RRCID -> 223256																					
COMPL. DATE 11/08/2006																					
TOTAL DEPTH 12835																					
PERF. 8307 - 9097																					
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
KINDON GAS UNIT NO. 1																					
WELL #: 14																					
RRCID -> 223856																					
COMPL. DATE 05/18/2006																					
TOTAL DEPTH 13120																					
PERF. 8642 - 8912																					
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-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	0	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226292 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 9678															
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228527 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 9212															
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
THOMPSON, C.C. WELL #: 9 RRCID -> 228537 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8441 - 9187															
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228543 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 8148 - 9064															
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228612 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8774 - 9545															
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 228662 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8522 - 9097															
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 32950 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936																
HUDSON "B" GAS UNIT			WELL #: 7			RRCID -> 228872			COMPL. DATE 05/03/2010			TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 8526							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #: 12			RRCID -> 229427			COMPL. DATE 06/02/2007			TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8739 - 9326							
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-	
EPPES, FRED R.			WELL #: 10			RRCID -> 230044			COMPL. DATE 05/17/2007			TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 9698							
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-	
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II			WELL #: 17			RRCID -> 230108			COMPL. DATE 07/24/2007			TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8222 - 8870							
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-	
BRUMLOW #1			WELL #: 11			RRCID -> 230124			COMPL. DATE 07/28/2007			TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 8923							
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-	
HEATON NO. 1 GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 230188			COMPL. DATE 05/08/2007			TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700							
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-	
WORTHY "A" GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 230728			COMPL. DATE 05/17/2007			TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8545 - 9731							
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-	

FREESTONE (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
REED "R" NO. 1 UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 231672 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8330 - 9258														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
THOMPSON, C. C.														
WELL #: 14 RRCID -> 231866 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8565 - 9371														
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WORTHY "A" GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 231888 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 9378														
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-
EPPES, FRED R.														
WELL #: 18 RRCID -> 232150 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 10522														
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BRUMLOW #1														
WELL #: 4 RRCID -> 232161 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 8955														
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BARNARD GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 232196 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 8822														
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 27 RRCID -> 232348 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8849 - 10590														
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)										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	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD			AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		64	2			N	-0-						-0-	
04	60 N	46	-0-	-0-	-14	-0-	-0-		46	2			N	-0-						-0-	
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		81	2			N	-0-						-0-	
06	60 N	55	-0-	-0-	-5	-0-	-0-		55	2			N	-0-						-0-	
07	62 N	56	-0-	-0-	-6	-0-	-0-		56	2			N	-0-						-0-	
08	62 N	61	-0-	-0-	-1	-0-	-0-		61	2			N	-0-						-0-	
MCWATTERS, T. H.					WELL #:		16		RRCID -> 233734		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12984		PERF. 8791 - 10320						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
LARSON "A" II GAS UNIT					WELL #:		1		RRCID -> 233928		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 12935		PERF. 8424 - 9622						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
KINDON GAS UNIT #1					WELL #:		5		RRCID -> 233941		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 13055		PERF. 8504 - 8962						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
HUDSON "A"					WELL #:		4		RRCID -> 234751		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8323 - 8337						
03	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4067	2			N	-0-						-0-	
04	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3842	2			N	-0-						-0-	
05	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3997	2			N	-0-						-0-	
06	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4025	2			N	-0-						-0-	
07	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4126	2			N	-0-						-0-	
*08	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4082	2			N	-0-						-0-	
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT					WELL #:		2		RRCID -> 234757		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 8366 - 8386						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
KENNEDY "A"					WELL #:		2		RRCID -> 234870		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12772		PERF. 8176 - 8342						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

FREESTONE (TRAVIS PEAK)													CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.																			
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 248668																			
COMPL. DATE 08/28/2008																			
TOTAL DEPTH 11875																			
PERF. 8497 - 8532																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
KINDON GAS UNIT NO. 1																			
WELL #: 10																			
RRCID -> 254361																			
COMPL. DATE 11/01/2009																			
TOTAL DEPTH 13170																			
PERF. 8740 - 9019																			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
HUNT GAS UNIT NO. 1																			
WELL #: 3																			
RRCID -> 264444																			
COMPL. DATE 11/10/2011																			
TOTAL DEPTH 13000																			
PERF. 8997 - 9655																			
03		372 N	261	-0-	-111	-0-	261	2					N	-0-				-0-	
04		330 N	274	-0-	-56	-0-	274	2					N	-0-				-0-	
05		310 N	185	-0-	-125	-0-	185	2					N	-0-				-0-	
06		240 N	135	-0-	-105	-0-	135	2					N	-0-				-0-	
07		279 N	138	-0-	-141	-0-	138	2					N	-0-				-0-	
08		186 N	141	-0-	-45	-0-	141	2					N	-0-				-0-	
THOMPSON, C. C.																			
WELL #: 29																			
RRCID -> 273505																			
COMPL. DATE 04/28/2014																			
TOTAL DEPTH 13090																			
PERF. 8632 - 9089																			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
EPPES, FRED R.																			
WELL #: 19																			
RRCID -> 273818																			
COMPL. DATE 07/08/2014																			
TOTAL DEPTH 13200																			
PERF. 8759 - 9149																			
03		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2					Y	-0-				-0-	
04		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2					Y	-0-				-0-	
05		2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2					Y	-0-				-0-	
06		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2					Y	-0-				-0-	
07		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2					Y	-0-				-0-	
08		2635 N	40	-0-	-2595	-0-	40	2					Y	-0-				-0-	
KNIGHT 'A' II GAS UNIT																			
WELL #: 4																			
RRCID -> 273886																			
COMPL. DATE 07/02/2014																			
TOTAL DEPTH 13193																			
PERF. 8618 - 9020																			
03		1147 N	1128	-0-	-19	-0-	1128	2					N	-0-				-0-	
04		1110 N	1047	-0-	-63	-0-	1047	2					N	-0-				-0-	
05		1147 N	1085	-0-	-62	-0-	1085	2					N	-0-				-0-	
06		1080 N	1000	-0-	-80	-0-	1000	2					N	-0-				-0-	
07		1085 N	1007	-0-	-78	-0-	1007	2					N	-0-				-0-	
08		1085 N	226	-0-	-859	-0-	226	2					N	-0-				-0-	
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1																			
WELL #: 17																			
RRCID -> 275561																			
COMPL. DATE 05/16/2013																			
TOTAL DEPTH 12358																			
PERF. 8564 - 9002																			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
CRAIG GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 275740		COMPL. DATE 08/26/2014		TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8577 - 9010		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	10850 X	7235	-0-	-3615	-0-	7235	2	N	-0-		-0-
04	10500 X	7599	-0-	-2901	-0-	7599	2	N	-0-		-0-
05	10850 X	7371	-0-	-3479	-0-	7371	2	N	-0-		-0-
06	10500 X	7767	-0-	-2733	-0-	7767	2	N	-0-		-0-
07	8739 X	8739	-0-	-0-	-0-	8739	2	N	-0-		-0-
*08	8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	8657	2	N	-0-		-0-
CAGLE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 276295		COMPL. DATE 03/11/2015		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 10638 - 10659		
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-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID -> 282199		COMPL. DATE 12/14/2016		TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8795 - 8962		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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		
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	14B DENY	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-
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		
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-
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		
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-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER)			33141 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAN ZANDT		
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.			237752					
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 069335	COMPL. DATE 03/25/1989	TOTAL DEPTH 13240	PERF.12665	- 12944
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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
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-
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC			834365					
FRUITVALE GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 081922	COMPL. DATE 04/10/1979	TOTAL DEPTH 13720	PERF.13654	- 13700
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT			WELL #: 4	RRCID -> 092886	COMPL. DATE 03/05/1981	TOTAL DEPTH 13752	PERF.13258	- 13422
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
FRUITVALE, S. (SMACKOVER)			33143 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAN ZANDT		
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC			834365					
FOSTER, B. G.			WELL #: 1	RRCID -> 109121	COMPL. DATE 06/23/1991	TOTAL DEPTH 12600	PERF.12149	- 12316
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05 H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
COX, AVA ETAL			WELL #: 1	RRCID -> 118039	COMPL. DATE 06/26/1985	TOTAL DEPTH 12839	PERF.12222	- 12552
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

G.T. (CADD0 SAND) ENERVEST OPERATING, L.L.C. BOGGESS TRUST													33560 075 252131		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT		
													WELL #:	2	RRCID ->	264955	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	7743	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
XTO ENERGY INC. GOLDEN TRIANGLE													945936 WELL #:	1	RRCID ->	198351	COMPL. DATE	08/28/2003	TOTAL DEPTH	3788	PERF. 3638 - 3702
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-				
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-				
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-				
06	180 N	148	-0-	-32	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-				
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-				
08	186 N	168	-0-	-18	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-				
KATHLEEN													WELL #:	1	RRCID ->	199258	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	3825	PERF. 3692 - 3734
03	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-				
04	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-				
05	2325 N	2322	-0-	-3	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-				
06	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-				
07	2325 N	2290	-0-	-35	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-				
08	2325 N	2244	-0-	-81	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-				
GARBY (BOSSIER) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC TRIBBLE UNIT													33950 050 120027 WELL #:	1	RRCID ->	161822	COMPL. DATE	08/21/1996	TOTAL DEPTH	15175	PERF.12868 - 12974
03	217 N	16	-0-	-201	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-				
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	330	2	N	-0-					-0-				
05	341 N	251	-0-	-90	-0-	-0-	26	1	225	2	N	-0-					-0-				
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
07	403 N	224	-0-	-179	-0-	-0-	21	1	203	2	N	-0-					-0-				
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
SIXAR													WELL #:	1	RRCID ->	190848	COMPL. DATE	07/13/2002	TOTAL DEPTH	13450	PERF.12580 - 13296
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	469	2	N	-0-					-0-				
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	293	2	N	-0-					-0-				
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	600	2	N	-0-					-0-				
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	580	2	N	-0-					-0-				
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	524	2	N	-0-					-0-				
08	682 N	559	-0-	-123	-0-	-0-	59	1	500	2	N	-0-					-0-				
DICKENS UNIT													WELL #:	1	RRCID ->	193639	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	13125	PERF.12837 - 12888
03	558 N	416	-0-	-142	-0-	-0-	55	1	361	2	N	-0-					-0-				
04	420 N	295	-0-	-125	-0-	-0-	53	1	242	2	N	-0-					-0-				
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	547	2	N	-0-					-0-				
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	419	2	N	-0-					-0-				
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	496	2	N	-0-					-0-				
08	620 N	518	-0-	-102	-0-	-0-	55	1	463	2	N	-0-					-0-				

GARB (BOSSIER)		CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		DICKENS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 197309		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 13075		PERF.12738 - 12748		CNTY: ROBERTSON			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
03	2170 X	771	-0-	-1399	-0-		102	1	669	2	N	-0-							-0-
04	2100 X	459	-0-	-1641	-0-		82	1	377	2	N	-0-							-0-
05	1519 X	798	-0-	-721	-0-		83	1	715	2	N	-0-							-0-
06	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-		117	1	1020	2	N	-0-							-0-
07	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-		241	1	2338	2	N	-0-							-0-
*08	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-		226	1	1916	2	N	-0-							-0-
MISCHER, WALTER M.						WELL #: 1		RRCID -> 211759		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 14074		PERF.13877 - 13885					
03	279 N	83	-0-	-196	-0-		11	1	72	2	N	-0-							-0-
04	150 N	86	-0-	-64	-0-		15	1	71	2	N	-0-							-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-		23	1	200	2	N	-0-							-0-
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-		12	1	104	2	N	-0-							-0-
07	93 N	10	-0-	-83	-0-		1	1	9	2	N	-0-							-0-
*08	483 N	483	-0-	-0-	-0-		51	1	432	2	N	-0-							-0-
DICKENS UNIT						WELL #: 4		RRCID -> 215552		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 12985		PERF.12202 - 12715					
03	1426 X	635	-0-	-791	-0-		84	1	551	2	N	-0-							-0-
04	840 N	409	-0-	-431	-0-		73	1	336	2	N	-0-							-0-
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-		78	1	677	2	N	-0-							-0-
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-		72	1	632	2	N	-0-							-0-
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-		62	1	603	2	N	-0-							-0-
08	744 N	646	-0-	-98	-0-		68	1	578	2	N	-0-							-0-
DICKENS UNIT						WELL #: 3		RRCID -> 215766		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 13050		PERF.12786 - 12843					
03	2015 N	1741	-0-	-274	-0-		230	1	1511	2	N	-0-							25
04	1950 N	1047	-0-	-903	-0-		188	1	859	2	N	-0-							25
05	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-		210	1	1813	2	N	-0-							25
06	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-		206	1	1795	2	N	-0-							25
07	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-		175	1	1693	2	N	-0-							25
08	2015 N	989	-0-	-1026	-0-		104	1	885	2	N	-0-							25
RAMTEX ENERGY LLC		CANNAE				690225		WELL #: 1		RRCID -> 222745		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 15500		PERF.11398 - 11870			
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-
GINGER (SMACKOVER)		DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.		GINGER GAS UNIT III		34975 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RAINS							
						237752													
						WELL #: 1		RRCID -> 015436		COMPL. DATE 03/27/1967		TOTAL DEPTH 12126		PERF.11902 - 12121					
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	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2019 - P/A 08/05/19																			

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	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365										
HOPKINS, C. G. GAS UNIT #1				WELL #: 1		RRCID -> 100892		COMPL. DATE 07/30/1991		TOTAL DEPTH 12688		PERF.12153 - 12460		
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-
HUDDLESTON, C. L.				WELL #: 1		RRCID -> 104601		COMPL. DATE 01/13/1983		TOTAL DEPTH 12411		PERF. 1178 - 12206		
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-
GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1		RRCID -> 106883		COMPL. DATE 07/21/1983		TOTAL DEPTH 12633		PERF.12008 - 12402		
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-
HOPKINS, G. C. GU #1				WELL #: 2		RRCID -> 109124		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 12505		PERF.11736 - 12142		
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-
GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1				WELL #: 2		RRCID -> 138968		COMPL. DATE 02/15/1991		TOTAL DEPTH 12645		PERF.12092 - 12458		
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-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS															
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365															
HUDDLESTON, C.L. WELL #: 2 RRCID -> 142101 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11983 - 12494															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * AMT CODE AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOPKINS, G.C. GU #1						WELL #:	3	RRCID -> 147719	COMPL. DATE 10/14/1993	TOTAL DEPTH 12700	PERF.11734 - 12188				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)						35810 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE						
BROOKS PETROLEUM COMPANY						097323									
BALL ESTATE						WELL #:	1	RRCID -> 189849	COMPL. DATE 02/07/2002	TOTAL DEPTH 13615	PERF.13306 - 13382				
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JACK RUSSELL OIL, LLC						428008									
GOODE UNIT 1						WELL #:	1	RRCID -> 185184	COMPL. DATE 08/14/2001	TOTAL DEPTH 12597	PERF.12254 - 12337				
03	1178	N	837	-0-	-341	-0-	837	1			N	-0-			123
*04	1350	N	888	-0-	-462	-0-	888	1			N	-0-			123
*05	1364	N	803	-0-	-561	-0-	803	1			N	-0-			123
*06	810	N	777	-0-	-33	-0-	777	1			N	-0-			123
*07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	1			N	-0-			123
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123

GOODE UNIT 2						WELL #:	1	RRCID -> 185679	COMPL. DATE 09/25/2001	TOTAL DEPTH 12096	PERF.11683 - 11934				
03	1550	N	317	-0-	-1233	-0-	317	1			N	-0-			36
*04	1170	N	301	-0-	-869	-0-	301	1			N	-0-			36
*05	992	N	224	-0-	-768	-0-	224	1			N	-0-			36
*06	300	N	223	-0-	-77	-0-	223	1			N	-0-			36
*07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	1			N	-0-			36
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36

GOODE UNIT 4						WELL #:	1	RRCID -> 187699	COMPL. DATE 02/20/2002	TOTAL DEPTH 13040	PERF.12656 - 12859				
03	1085	N	561	-0-	-524	-0-	561	1			N	-0-			76
*04	780	N	268	-0-	-512	-0-	268	1			N	-0-			76
*05	992	N	444	-0-	-548	-0-	444	1			N	-0-			76
*06	540	N	393	-0-	-147	-0-	393	1			N	-0-			76
*07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	1			N	-0-			76
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)														CNTY: FREESTONE			
JACK RUSSELL OIL, LLC																	
GOODE UNIT 6																	
				//CONT.//	35810 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
				//CONT.//	428008												
				WELL #:	1	RRCID -> 188421				COMPL. DATE 03/19/2002				TOTAL DEPTH 12091 PERF.11702 - 11888			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	640						N	-0-				72
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	640						N	NO RPT				72
GOODE UNIT 7																	
				WELL #:	1	RRCID -> 190637				COMPL. DATE 07/25/2002				TOTAL DEPTH 12175 PERF.11627 - 12013			
03	DLQ	G-10	1105	-0-	1105	37898	1105	1				Y	-0-				13
*04	DLQ	G-10	2061	-0-	2061	39959	2061	1				Y	-0-				13
*05	DLQ	G-10	1934	-0-	1934	41893	1934	1				Y	-0-				13
*06	DLQ	G-10	1411	-0-	1411	43304	1411	1				Y	-0-				13
*07	DLQ	G-10	924	-0-	924	44228	924	1				Y	-0-				13
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	44228						Y	NO RPT				13
GOODE UNIT 7																	
				WELL #:	2	RRCID -> 193356				COMPL. DATE 12/27/2002				TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110			
03	DLQ	G-10	1185	-0-	1185	30020	1185	1				Y	-0-				-0-
*04	DLQ	G-10	1075	-0-	1075	31095	1075	1				Y	-0-				-0-
*05	DLQ	G-10	964	-0-	964	32059	964	1				Y	-0-				-0-
*06	DLQ	G-10	823	-0-	823	32882	823	1				Y	-0-				-0-
*07	DLQ	G-10	899	-0-	899	33781	899	1				Y	-0-				-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	33781						Y	NO RPT				-0-
GOODE UNIT 6																	
				WELL #:	2	RRCID -> 193551				COMPL. DATE 01/20/2003				TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946			
03	837	N	508	-0-	-329	-0-	508	1				N	-0-				12
*04	840	N	513	-0-	-327	-0-	513	1				N	-0-				12
*05	930	N	478	-0-	-452	-0-	478	1				N	-0-				12
*06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	1				N	-0-				12
*07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	1				N	-0-				12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				12
GOODE UNIT 10																	
				WELL #:	1	RRCID -> 196341				COMPL. DATE 02/19/2003				TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669			
03	1922	N	1291	-0-	-631	-0-	1291	1				N	-0-				12
*04	2490	N	1154	-0-	-1336	-0-	1154	1				N	-0-				12
*05	2108	N	1157	-0-	-951	-0-	1157	1				N	-0-				12
*06	1260	N	999	-0-	-261	-0-	999	1				N	-0-				12
*07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	1				N	-0-				12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				12
GOODE UNIT 9																	
				WELL #:	1	RRCID -> 197312				COMPL. DATE 08/15/2003				TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488			
03	1829	N	383	-0-	-1446	-0-	383	1				N	-0-				36
*04	1650	N	1111	-0-	-539	-0-	1111	1				N	-0-				36
*05	1178	N	1001	-0-	-177	-0-	1001	1				N	-0-				36
*06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	1				N	-0-				36
*07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	1				N	-0-				36
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				36
GOODE UNIT 7																	
				WELL #:	3	RRCID -> 197713				COMPL. DATE 09/17/2003				TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 11841			
03	DLQ	G-10	176	-0-	176	9839	176	1				Y	-0-				-0-
*04	DLQ	G-10	299	-0-	299	10138	299	1				Y	-0-				-0-
*05	DLQ	G-10	101	-0-	101	10239	101	1				Y	-0-				-0-
*06	DLQ	G-10	350	-0-	350	10589	350	1				Y	-0-				-0-
*07	DLQ	G-10	303	-0-	303	10892	303	1				Y	-0-				-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10892						Y	NO RPT				-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)													CNTY: FREESTONE	
JACK RUSSELL OIL, LLC														
GOODE UNIT 8														
WELL #: 2														
RRCID -> 199257														
COMPL. DATE 10/23/2003														
TOTAL DEPTH 12360													PERF.12008 - 12152	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
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-
HILL-MCEACHERN UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 199689														
COMPL. DATE 12/03/2003														
TOTAL DEPTH 12520													PERF.12340 - 12350	
03	14B2	EXT	580	-0-	580	5600	580	1			N	-0-		52
*04	14B2	EXT	1490	-0-	1490	7090	1490	1			N	-0-		52
*05	14B2	EXT	735	-0-	735	7825	735	1			N	-0-		52
*06	14B2	EXT	515	-0-	515	8340	515	1			N	-0-		52
*07	14B2	EXT	500	-0-	500	8840	500	1			N	-0-		52
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8840					N	NO RPT		52
HILL-GOODE UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 205015														
COMPL. DATE 08/12/2004														
TOTAL DEPTH 12830													PERF.12422 - 12646	
03	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	1054	1			N	-0-		-0-
*04	930	N	815	-0-	-115	-0-	815	1			N	-0-		-0-
*05	930	N	865	-0-	-65	-0-	865	1			N	-0-		-0-
*06	1020	N	363	-0-	-657	-0-	363	1			N	-0-		-0-
*07	651	N	218	-0-	-433	-0-	218	1			N	-0-		-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT		-0-
HILL-MCEACHERN UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 205079														
COMPL. DATE 08/11/2004														
TOTAL DEPTH 12665													PERF.12484 - 12498	
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	1			N	-0-		-0-
*04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	1			N	-0-		-0-
*05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	1			N	-0-		-0-
*06	1770	N	192	-0-	-1578	-0-	192	1			N	-0-		-0-
*07	1643	N	313	-0-	-1330	-0-	313	1			N	-0-		-0-
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT		-0-
GOODE UNIT 6														
WELL #: 3														
RRCID -> 205182														
COMPL. DATE 09/08/2004														
TOTAL DEPTH 12185													PERF.12019 - 12031	
03	DLQ	G-10	1087	-0-	1087	25802	1087	1			Y	-0-		279
*04	DLQ	G-10	648	-0-	648	26450	648	1			Y	-0-		279
*05	DLQ	G-10	692	-0-	692	27142	692	1			Y	-0-		279
*06	DLQ	G-10	701	-0-	701	27843	701	1			Y	-0-		279
*07	DLQ	G-10	605	-0-	605	28448	605	1			Y	-0-		279
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	28448					Y	NO RPT		279
GOODE UNIT 7														
WELL #: 6														
RRCID -> 205516														
COMPL. DATE 09/03/2004														
TOTAL DEPTH 12055													PERF.11896 - 11908	
03	DLQ	G-10	1769	-0-	1769	42784	1769	1			Y	-0-		-0-
*04	DLQ	G-10	1940	-0-	1940	44724	1940	1			Y	-0-		-0-
*05	DLQ	G-10	988	-0-	988	45712	988	1			Y	-0-		-0-
*06	DLQ	G-10	871	-0-	871	46583	871	1			Y	-0-		-0-
*07	DLQ	G-10	994	-0-	994	47577	994	1			Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	47577					Y	NO RPT		-0-
GOODE UNIT 7														
WELL #: 7														
RRCID -> 206639														
COMPL. DATE 10/05/2004														
TOTAL DEPTH 12195													PERF.11732 - 11836	
03	DLQ	G-10	1483	-0-	1483	28718	1483	1			Y	-0-		-0-
*04	DLQ	G-10	583	-0-	583	29301	583	1			Y	-0-		-0-
*05	DLQ	G-10	572	-0-	572	29873	572	1			Y	-0-		-0-
*06	DLQ	G-10	501	-0-	501	30374	501	1			Y	-0-		-0-
*07	DLQ	G-10	622	-0-	622	30996	622	1			Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	30996					Y	NO RPT		-0-

GRASSY LAKE (COTTON VALLEY LIME)														CNTY: LEON	
XTO ENERGY INC.															
BEARCAT UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 166738 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 17200 PERF. 16610 - 16685															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	8501	5661	-0-	-2840	-0-	5661 2								-0-	
04	9822	6276	-0-	-3546	-0-	6276 2								-0-	
05	12183	7502	-0-	-4681	-0-	7502 2								-0-	
06	19158	10944	-0-	-8214	-0-	10944 2								-0-	
07	5791	4306	-0-	-1485	-0-	4306 2								-0-	
08	2821	2167	-0-	-654	-0-	2167 2								-0-	
GREEN ACRES (RODESSA D)														CNTY: FREESTONE	
HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC.															
REED GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 127041 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9198 - 9335															
03	434 N	105	-0-	-329	-0-	105 2								46	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									46	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									46	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-									46	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									46	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-									46	
XTO ENERGY INC.															
HILL X															
WELL #: 16 L RRCID -> 116632 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9345 - 9362															
03	527 N	388	-0-	-139	-0-	19 1	367 2	Y		2				27	
04	510 N	291	-0-	-219	-0-	14 1	274 2	Y		3				30	
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	3 9	491 2	Y		2				32	
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	2 9	369 2	Y		3				35	
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	20 1	329 2	Y		4				39	
08	527 N	320	-0-	-207	-0-	3 9	304 2	Y		1				40	
GREEN ACRES (RODESSA UPPER)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
HILL X															
WELL #: 16 U RRCID -> 116631 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9260 - 9275															
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-	
GROESBECK (CONS.)														CNTY: LIMESTONE	
SPENCE ENERGY COMPANY															
MADDOX, SPENCE															
WELL #: 1 RRCID -> 187681 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 5649 PERF. 5623 - 5629															
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-	

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							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HAROLD D. ORR (NAVARRO)			39148 710		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTSON											
BRAVE HEART RESOURCES, INC.			089801																	
PASNIK			WELL #:		1	RRCID ->	102067	COMPL. DATE	08/18/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1634 -	1660							
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-	
PASNIK			WELL #:		2	RRCID ->	107511	COMPL. DATE	08/31/1983	TOTAL DEPTH	1740	PERF. 1612 -	1632							
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-	
FOWLER			WELL #:		1	RRCID ->	109983	COMPL. DATE	03/16/1984	TOTAL DEPTH	1748	PERF. 1602 -	1617							
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-	
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							
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-		162	2				N	-0-					-0-	
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-		376	2				N	-0-					-0-	
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-		119	2				N	-0-					-0-	
06	150	N	101	-0-	-49	-0-		101	2				N	-0-					-0-	
07	186	N	80	-0-	-106	-0-		80	2				N	-0-					-0-	
08	124	N	92	-0-	-32	-0-		92	2				N	-0-					-0-	
HAYDEN LAKE (BOSSIER)			39775 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON											
COVEY PARK OPERATING LLC			182847																	
GRESHAM TRUST			WELL #:		3	RRCID ->	260659	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	19725	PERF. 16789 -	19490							
03	1574	N	1574	-0-	-0-	B	-0-	1573	2	1	9	N	1		1	8			-0-	
04	2503	N	2503	-0-	-0-	B	-0-	2503	2			N	-0-						-0-	
05	3102	X	3102	-0-	-0-	B	-0-	3102	2			N	-0-						-0-	
06	2816	N	2816	-0-	-0-	B	-0-	2816	2			N	-0-						-0-	
07	2429	N	2429	-0-	-0-	B	-0-	2429	2			N	-0-						-0-	
*08	2074	N	2074	-0-	-0-	B	-0-	2074	2			N	-0-						-0-	

HAYDEN LAKE (BOSSIER)														
COVEY PARK OPERATING LLC														
GRESHAM TRUST UNIT A														
		//CONT.//		39775 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
		//CONT.//		182847										
		WELL #:		1		RRCID -> 263137		COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL DEPTH 19250		PERF.16026 - 19060		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	8642 X	8642	-0-	-0- B	-0-	8641	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	12396 X	12396	-0-	-0- B	-0-	12395	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	17523 X	17523	-0-	-0- B	-0-	17522	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	14015 X	14015	-0-	-0- B	-0-	14013	2	2	9	N	2	2	8	-0-
07	15438 X	15438	-0-	-0- B	-0-	15436	2	2	9	N	2	2	8	-0-
*08	12699 X	12699	-0-	-0- B	-0-	12698	2	1	9	N	1	1	8	-0-
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		
03	5982	3549	-0-	-2433	-0-	102	1	3447	2	N	-0-			-0-
04	6104	3592	-0-	-2512	-0-	105	1	3487	2	N	-0-			-0-
05	6166	3641	-0-	-2525	-0-	106	1	3535	2	N	-0-			-0-
06	6048	3564	-0-	-2484	-0-	105	1	3459	2	N	-0-			-0-
07	5798	3457	-0-	-2341	-0-	101	1	3356	2	N	-0-			-0-
*08	5626	3371	-0-	-2255	-0-	99	1	3272	2	N	-0-			-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		
03	15177	14176	-0-	-1001	-0-	14176	2			N	-0-			-0-
04	12750	-0-	-0-	-12750	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	12750	-0-	-0-	-12750	-0-					N	-0-			-0-
07	13175 #	-0-	-0-	-13175	-0-					N	-0-			-0-
08	14167 #	-0-	-0-	-14167	-0-					N	-0-			-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		
03	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-			-0-
04	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-			-0-
05	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-			-0-
06	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-			-0-
07	3906 X	2867	-0-	-1039	-0-	2867	2			N	-0-			-0-
08	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT			-0-
COVEY PARK OPERATING LLC														
AMANDA ROSE UNIT														
				182847										
		WELL #:		1		RRCID -> 230153		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 17500		PERF.16334 - 17008		
03	12183 X	11979	-0-	-204	-0-	11979	2			N	-0-			-0-
04	12210 X	11174	-0-	-1036	-0-	11174	2			N	-0-			-0-
05	12617 X	10893	-0-	-1724	-0-	10893	2			N	-0-			-0-
06	12210 X	11087	-0-	-1123	-0-	11086	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	11966 X	8826	-0-	-3140	-0-	8826	2			N	-0-			-0-
08	11966 X	9733	-0-	-2233	-0-	9732	2	1	9	N	1	1	8	-0-
CHANEY, J. UNIT														
				1		RRCID -> 241588		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 19000		PERF.15946 - 17150		
03	713 X	196	-0-	-517	-0-	196	2			N	-0-			-0-
04	2250 X	135	-0-	-2115	-0-	135	2			N	-0-			-0-
05	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-			-0-
06	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	4830	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	186 X	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-			-0-
08	2325 X	107	-0-	-2218	-0-	107	2			N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) COVEY PARK OPERATING LLC LANDERS														CMTY: LEON													
														//CONT.// 41515 250 //CONT.// 182847													
														NON-ASSOCIATED													
														CAPACITY													

HILLTOP RESORT (BOSSIER)			//CONT.//			41515 250			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON				
COVEY PARK OPERATING LLC			//CONT.//			182847													
SUBLETT			WELL #:			1			RRCID -> 252864			COMPL. DATE 04/28/2008			TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
INGRAM ESTATE UNIT					WELL #:			1			RRCID -> 252867			COMPL. DATE 02/28/2009			TOTAL DEPTH 17902 PERF.16314 - 17112		
03		8755 X	8755	-0-	-0-	-0-			8754	2		1 9	N	1		1 8		-0-	
04		7142 X	7142	-0-	-0-	-0-			7142	2			N	-0-				-0-	
05		4941 X	4941	-0-	-0-	-0-			4941	2			N	-0-				-0-	
06		4261 X	4261	-0-	-0-	-0-			4261	2			N	-0-				-0-	
07		4382 X	4382	-0-	-0-	-0-			4382	2			N	-0-				-0-	
*08		4307 X	4307	-0-	-0-	-0-			4307	2			N	-0-				-0-	
DCR					WELL #:			1			RRCID -> 253072			COMPL. DATE 01/01/2008			TOTAL DEPTH 18503 PERF.16627 - 17470		
03		1054 N	209	-0-	-845	-0-			209	2			N	-0-				-0-	
04		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-			2190	2			N	-0-				-0-	
05		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-			2170	2			N	-0-				-0-	
06		210 N	175	-0-	-35	-0-			175	2			N	-0-				-0-	
07		2201 N	149	-0-	-2052	-0-			149	2			N	-0-				-0-	
08		2170 N	46	-0-	-2124	-0-			46	2			N	-0-				-0-	
CARR, A. D. "A"					WELL #:			2			RRCID -> 253130			COMPL. DATE 08/10/2009			TOTAL DEPTH 18400 PERF.15124 - 17992		
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-	
LITTLE 4 RANCH					WELL #:			5			RRCID -> 256026			COMPL. DATE 02/21/2010			TOTAL DEPTH 18000 PERF.17200 - 17732		
03		40021 X	39042	-0-	-979	-0-			39038	2		4 9	N	4		4 8		-0-	
04		38790 X	37285	-0-	-1505	-0-			37284	2		1 9	N	1		1 8		-0-	
05		40083 X	38291	-0-	-1792	-0-			38290	2		1 9	N	1		1 8		-0-	
06		38790 X	36178	-0-	-2612	-0-			36176	2		2 9	N	2		2 8		-0-	
07		39711 X	35158	-0-	-4553	-0-			35157	2		1 9	N	1		1 8		-0-	
08		39029 X	34206	-0-	-4823	-0-			34205	2		1 9	N	1		1 8		-0-	
NAVASOT					WELL #:			1			RRCID -> 256038			COMPL. DATE 12/05/2009			TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558		
03		28613 X	23429	-0-	-5184	-0-			23427	2		2 9	N	2		2 8		-0-	
04		32280 X	26725	-0-	-5555	-0-			26724	2		1 9	N	1		1 8		-0-	
05		33356 X	32992	-0-	-364	-0-			32991	2		1 9	N	1		1 8		-0-	
06		32280 X	28887	-0-	-3393	-0-			28885	2		2 9	N	2		2 8		-0-	
07		29161 X	29161	-0-	-0-	-0-			29160	2		1 9	N	1		1 8		-0-	
08		32984 X	22717	-0-	-10267	-0-			22716	2		1 9	N	1		1 8		-0-	
LILY HOPPESS UNIT					WELL #:			2			RRCID -> 256039			COMPL. DATE 05/31/2009			TOTAL DEPTH 18560 PERF.15981 - 18045		
03		42036 X	18	-0-	-42018	-0-			18	2			N	-0-				-0-	
04		40680 X	-0-	-0-	-40680	-0-							N	-0-				-0-	
05		33604 X	-0-	-0-	-33604	-0-							N	-0-				-0-	
06		32520 X	-0-	-0-	-32520	-0-							N	-0-				-0-	
07		5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-							N	-0-				-0-	
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-				-0-	

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.//		182847								
CARR-NAVASOT UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 256195		COMPL. DATE 10/21/2009		TOTAL	DEPTH	17875	PERF.16931 - 17438
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	19871 X	12673	-0-	-7198	-0-	12671	2	2	9	N	2	-0-
04	19230 X	-0-	-0-	-19230	-0-					N	-0-	-0-
05	19871 X	-0-	-0-	-19871	-0-					N	-0-	-0-
06	19230 X	10196	-0-	-9034	-0-	10195	2	1	9	N	1	-0-
07	19871 X	16784	-0-	-3087	-0-	16783	2	1	9	N	1	-0-
*08	17836 X	17836	-0-	-0-	-0-	17835	2	1	9	N	1	-0-

LITTLE 4 RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 256205		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL	DEPTH	17775	PERF.17278 - 17325
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-	-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-	-0-
07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-	-0-
*08	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-	-0-

NAVASOT		WELL #:		2	RRCID -> 256237		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL	DEPTH	18129	PERF.17256 - 17687
03	44145 X	44145	-0-	-0-	-0-	44141	2	4	9	N	4	-0-
04	42471 X	42471	-0-	-0-	-0-	42470	2	1	9	N	1	-0-
05	42895 X	42895	-0-	-0-	-0-	42894	2	1	9	N	1	-0-
06	42720 X	41255	-0-	-1465	-0-	41252	2	3	9	N	3	-0-
07	44144 X	39978	-0-	-4166	-0-	39976	2	2	9	N	2	-0-
08	44144 X	40357	-0-	-3787	-0-	40355	2	2	9	N	2	-0-

SOUTHWORTH		WELL #:		2	RRCID -> 256507		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL	DEPTH	18560	PERF.17788 - 18380
03	45074 X	39722	-0-	-5352	-0-	39721	2	1	9	N	1	-0-
04	43620 X	35945	-0-	-7675	-0-	35945	2			N	-0-	-0-
05	40145 X	38896	-0-	-1249	-0-	38896	2			N	-0-	-0-
06	38990 X	38990	-0-	-0-	-0-	38990	2			N	-0-	-0-
07	39711 X	35308	-0-	-4403	-0-	35308	2			N	-0-	-0-
08	39711 X	37338	-0-	-2373	-0-	37336	2	2	9	N	2	-0-

A. D. CARR A		WELL #:		5	RRCID -> 256549		COMPL. DATE 04/06/2010		TOTAL	DEPTH	18090	PERF.17606 - 17824
03	34131 X	32245	-0-	-1886	-0-	32241	2	4	9	N	4	-0-
04	35100 X	32065	-0-	-3035	-0-	32064	2	1	9	N	1	-0-
05	36270 X	33258	-0-	-3012	-0-	33257	2	1	9	N	1	-0-
06	35100 X	31433	-0-	-3667	-0-	31431	2	2	9	N	2	-0-
07	35092 X	32389	-0-	-2703	-0-	32388	2	1	9	N	1	-0-
08	33263 X	31402	-0-	-1861	-0-	31401	2	1	9	N	1	-0-

SOUTHWORTH		WELL #:		3	RRCID -> 256691		COMPL. DATE 04/07/2010		TOTAL	DEPTH	19110	PERF.16824 - 18352
03	11915 X	11915	-0-	-0-	-0-	11915	2			N	-0-	-0-
04	11397 X	11397	-0-	-0-	-0-	11397	2			N	-0-	-0-
05	11654 X	11654	-0-	-0-	-0-	11654	2			N	-0-	-0-
06	11114 X	11114	-0-	-0-	-0-	11114	2			N	-0-	-0-
07	11189 X	11189	-0-	-0-	-0-	11189	2			N	-0-	-0-
*08	11053 X	11053	-0-	-0-	-0-	11053	2			N	-0-	-0-

DCR GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 257386		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL	DEPTH	19775	PERF.17701 - 19046
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-	-0-
04	840 N	597	-0-	-243	-0-	597	2			N	-0-	-0-
05	744 N	519	-0-	-225	-0-	519	2			N	-0-	-0-
06	600 N	540	-0-	-60	-0-	540	2			N	-0-	-0-
07	620 N	497	-0-	-123	-0-	497	2			N	-0-	-0-
*08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-	-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) CARRY-NAVASOT UNIT																							
//CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																							
//CONT.// 182847																							
WELL #: 2 RRCID -> 259232 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 17600																							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		29157 X		29157	-0-	-0-	-0-				29153	2		4	9	N	4		4	8			-0-
04		35224 X		35224	-0-	-0-	-0-				35223	2		1	9	N	1		1	8			-0-
05		36136 X		36136	-0-	-0-	-0-				36135	2		1	9	N	1		1	8			-0-
06		35347 X		35347	-0-	-0-	-0-				35346	2		1	9	N	1		1	8			-0-
07		36840 X		36840	-0-	-0-	-0-				36838	2		2	9	N	2		2	8			-0-
*08		37745 X		37745	-0-	-0-	-0-				37743	2		2	9	N	2		2	8			-0-
LILY HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259335 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17612 - 18328																							
03		30990 X		30990	-0-	-0-	-0-				30990	2				N	-0-						-0-
04		30750 X		29721	-0-	-1029	-0-				29721	2				N	-0-						-0-
05		31775 X		31120	-0-	-655	-0-				31120	2				N	-0-						-0-
06		30750 X		29264	-0-	-1486	-0-				29264	2				N	-0-						-0-
07		31031 X		30274	-0-	-757	-0-				30274	2				N	-0-						-0-
08		31124 X		30687	-0-	-437	-0-				30685	2		2	9	N	2		2	8			-0-
DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259628 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17374 - 17908																							
03		74741 X		40331	-0-	-34410	-0-				40331	2				N	-0-						-0-
04		72270 X		68515	-0-	-3755	-0-				68515	2				N	-0-						-0-
05		69208 X		69208	-0-	-0-	-0-				69208	2				N	-0-						-0-
06		67430 X		67430	-0-	-0-	-0-				67430	2				N	-0-						-0-
07		71174 X		71174	-0-	-0-	-0-				71174	2				N	-0-						-0-
08		70804 X		69465	-0-	-1339	-0-				69463	2		2	9	N	2		2	8			-0-
MCMURREY TRUST "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259800 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 19000 PERF.18551 - 18704																							
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-
SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259893 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17112 - 17173																							
03		46288 X		46288	-0-	-0-	-0-				46288	2				N	-0-						-0-
04		49655 X		49655	-0-	-0-	-0-				49655	2				N	-0-						-0-
05		50633 X		50633	-0-	-0-	-0-				50632	2		1	9	N	1		1	8			-0-
06		49673 X		49673	-0-	-0-	-0-				49669	2		4	9	N	4		4	8			-0-
07		52552 X		52552	-0-	-0-	-0-				52550	2		2	9	N	2		2	8			-0-
*08		53239 X		53239	-0-	-0-	-0-				53236	2		3	9	N	3		3	8			-0-
SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260586 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 17877 PERF.17636 - 17682																							
03		18747 X		18747	-0-	-0-	-0-				18743	2		4	9	N	4		4	8			-0-
04		18728 X		18728	-0-	-0-	-0-				18726	2		2	9	N	2		2	8			-0-
05		15686 X		13884	-0-	-1802	-0-				13883	2		1	9	N	1		1	8			-0-
06		18150 X		17207	-0-	-943	-0-				17206	2		1	9	N	1		1	8			-0-
07		19344 X		15287	-0-	-4057	-0-				15285	2		2	9	N	2		2	8			-0-
08		19344 X		13709	-0-	-5635	-0-				13708	2		1	9	N	1		1	8			-0-
MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260587 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17948 - 17950																							
03		12256 X		12256	-0-	-0-	-0-				12256	2				N	-0-						-0-
04		13260 X		11027	-0-	-2233	-0-				11027	2				N	-0-						-0-
05		13702 X		10843	-0-	-2859	-0-				10843	2				N	-0-						-0-
06		13260 X		11031	-0-	-2229	-0-				11030	2		1	9	N	1		1	8			-0-
07		12245 X		11719	-0-	-526	-0-				11719	2				N	-0-						-0-
08		12245 X		11437	-0-	-808	-0-				11437	2				N	-0-						-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)														
COVEY PARK OPERATING LLC														
ADAMS-STATE UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 261221 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17942 - 17948														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
03		23052 X	23052	-0-	-0-	-0-	23052	2			N	-0-		-0-
04		450 X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-		-0-
05		1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-		-0-
06		450 X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-		-0-
07		465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-		-0-
08		465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-		-0-
SENATOR RANCH "A" UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 261273 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18124 - 18136														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8	-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-
NCC UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 261732 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17592 - 18015														
03	14479	X	14479	-0-	-0-	-0-	14477	2	2 9	N	2	2 8		-0-
04	16527	X	16527	-0-	-0-	-0-	16526	2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	21385	X	21385	-0-	-0-	-0-	21384	2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	18601	X	18601	-0-	-0-	-0-	18599	2	2 9	N	2	2 8		-0-
07	23926	X	23926	-0-	-0-	-0-	23924	2	2 9	N	2	2 8		-0-
*08	27606	X	27606	-0-	-0-	-0-	27603	2	3 9	N	3	3 8		-0-
ADAMS-STATE UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 261733 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 18250 PERF.17688 - 18202														
03	47733	X	47733	-0-	-0-	-0-	47733	2		N	-0-			-0-
04	44789	X	44789	-0-	-0-	-0-	44789	2		N	-0-			-0-
05	41924	X	41924	-0-	-0-	-0-	41924	2		N	-0-			-0-
06	37491	X	37491	-0-	-0-	-0-	37491	2		N	-0-			-0-
07	40937	X	40937	-0-	-0-	-0-	40937	2		N	-0-			-0-
*08	41530	X	41530	-0-	-0-	-0-	41529	2	1 9	N	1	1 8		-0-
MCMURREY-STATE UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 261886 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15734 - 17508														
03	39497	X	39497	-0-	-0-	-0-	39493	2	4 9	N	4	4 8		-0-
04	39166	X	39166	-0-	-0-	-0-	39166	2		N	-0-			-0-
05	40641	X	35804	-0-	-4837	-0-	35804	2		N	-0-			-0-
06	42375	X	42375	-0-	-0-	-0-	42373	2	2 9	N	2	2 8		-0-
07	42900	X	42900	-0-	-0-	-0-	42899	2	1 9	N	1	1 8		-0-
*08	40839	X	40839	-0-	-0-	-0-	40838	2	1 9	N	1	1 8		-0-
ADAMS-STATE UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 262516 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 18330 PERF.18268 - 18274														
03	60295	X	6	-0-	-60289	-0-	6	2		N	-0-			-0-
04	50010	X	-0-	-0-	-50010	-0-				N	-0-			-0-
05	11284	X	4679	-0-	-6605	-0-	4678	2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	8015	2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			-0-
08	4681	X	1018	-0-	-3663	-0-	1018	2		N	-0-			-0-
SENATOR RANCH "B" UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 264718 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 17404 PERF.17362 - 17384														
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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)			//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON				
COVEY PARK OPERATING LLC			//CONT.//		182847											
CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	265323	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL	DEPTH	17838	PERF.	17548 - 17612		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		5394 X	1597	-0-	-3797	-0-	1597	2			N	-0-				-0-
04		4560 X	2677	-0-	-1883	-0-	2677	2			N	-0-				-0-
05		4712 X	1371	-0-	-3341	-0-	1371	2			N	-0-				-0-
06		4560 X	2361	-0-	-2199	-0-	2361	2			N	-0-				-0-
07		6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			N	-0-				-0-
*08		5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-				-0-
SENATOR RANCH "B" UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	265698	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL	DEPTH	17750	PERF.	17402 - 18118		
03		313 N	313	-0-	-0-	-0-	311	2		2 9	N	2	2 8			-0-
04		720 N	108	-0-	-612	-0-	107	2		1 9	N	1	1 8			-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	1	1 8			-0-
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	265888	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL	DEPTH	18151	PERF.	17840 - 17922		
03		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-				-0-
04		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-				-0-
05		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-				-0-
06		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-				-0-
07		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-				-0-
*08		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-				-0-
DOROTHY ALLEN UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	284216	COMPL. DATE	05/10/2017	TOTAL	DEPTH	17055	PERF.	16290 - 16850		
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-
GIANT NRG CO., LP			302592													
LONE OAK RANCH			WELL #:		7	RRCID ->	247583	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL	DEPTH	16750	PERF.	16246 - 16708		
03		772 N	772	-0-	-0-	-0-	19	1	753	2	N	-0-				-0-
04		625 N	625	-0-	-0-	-0-	17	1	608	2	N	-0-				-0-
05		3100 N	4857	-0-	1757	-0-	118	1	4739	2	N	-0-				-0-
06		3000 N	13115	-0-	10115	-0-	437	1	12678	2	N	-0-				-0-
*07		3100 N	6982	-0-	3882	-0-	218	1	6764	2	N	-0-				-0-
*08		21580 X	5826	-0-	-15754	-0-	125	1	5701	2	N	-0-				-0-
LEGACY RESERVES OPERATING LP			495445													
BLACK, F. E.			WELL #:		1	RRCID ->	230629	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL	DEPTH	19230	PERF.	16616 - 19006		
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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP THEISS														CNTY: LEON	
//CONT.// 41515 250 639425 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
WELL #: 1 RRCID -> 254136 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 22000 PERF.17794 - 17848															
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
06	17	N	-0-	-0-	-0-	-0-		17	2		N	-0-			34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
08	14B2 EXT		623	-0-	623	623		623	2		N	-0-			34
RIVERSHORE OPERATING LLC FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1														714209	
WELL #: 1 RRCID -> 204509 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 20050 PERF.16120 - 17463															
03	2046	N	1940	-0-	-106	-0-		1940	2		N	-0-			-0-
04	1980	N	1932	-0-	-48	-0-		1932	2		N	-0-			-0-
05	2077	N	1787	-0-	-290	-0-		1787	2		N	-0-			-0-
06	1890	N	1671	-0-	-219	-0-		1670	2	1	9	N	1	1	-0-
07	1984	N	1727	-0-	-257	-0-		1727	2		N	-0-			-0-
08	1798	N	1775	-0-	-23	-0-		1775	2		N	-0-			-0-
FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1														WELL #: 1 RRCID -> 207506 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 19150 PERF.15030 - 17216	
03	1797	N	1519	-0-	-278	-0-		1519	2		N	-0-			-0-
04	1800	N	1277	-0-	-523	-0-		1277	2		N	-0-			-0-
05	2201	X	656	-0-	-1545	-0-		656	2		N	-0-			-0-
06	2130	X	457	-0-	-1673	-0-		457	2		N	-0-			-0-
07	2201	X	564	-0-	-1637	-0-		564	2		N	-0-			-0-
08	1519	X	430	-0-	-1089	-0-		430	2		N	-0-			-0-
FOSSIL LONE OAK RANCH														WELL #: 1 RRCID -> 211798 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16154 - 16205	
03	6634	X	3525	-0-	-3109	-0-		3525	2		N	-0-			-0-
04	5340	X	1827	-0-	-3513	-0-		1827	2		N	-0-			-0-
05	5518	X	5499	-0-	-19	-0-		5499	2		N	-0-			-0-
06	5340	X	2329	-0-	-3011	-0-		2328	2	1	9	N	1	1	-0-
07	5518	X	3601	-0-	-1917	-0-		3601	2		N	-0-			-0-
08	5487	X	3550	-0-	-1937	-0-		3550	2		N	-0-			-0-
FOSSIL GREER														WELL #: 1 RRCID -> 212314 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 20000 PERF.16022 - 17397	
03	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-		1666	2		N	-0-			-0-
04	450	N	130	-0-	-320	-0-		130	2		N	-0-			-0-
05	651	N	216	-0-	-435	-0-		216	2		N	-0-			-0-
06	1620	N	19	-0-	-1601	-0-		19	2		N	-0-			-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-		345	2		N	-0-			-0-
08	217	N	7	-0-	-210	-0-		7	2		N	-0-			-0-
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1														WELL #: 1 RRCID -> 218220 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 19242 PERF.17795 - 18962	
03	5642	X	4027	-0-	-1615	-0-		4027	2		N	-0-			-0-
04	5250	X	3415	-0-	-1835	-0-		3415	2		N	-0-			-0-
05	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-		5651	2		N	-0-			-0-
06	4260	X	3821	-0-	-439	-0-		3821	2		N	-0-			-0-
07	4402	X	1743	-0-	-2659	-0-		1743	2		N	-0-			-0-
08	5642	X	2694	-0-	-2948	-0-		2694	2		N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) RIVERSHORE OPERATING LLC FOSSIL WILDMAN TRUST				//CONT.// //CONT.// WELL #:	41515 250 714209 2	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEON						
						RRCID -> 222705	COMPL. DATE 07/01/2008	TOTAL DEPTH 19500	PERF.15418	- 16566							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-		2665	2			N	-0-					-0-
04	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-		2353	2			N	-0-					-0-
05	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-		3269	2			N	-0-					-0-
06	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-		4292	2			N	-0-					-0-
07	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-		1630	2			N	-0-					-0-
*08	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-		1895	2			N	-0-					-0-
FOSSIL JOHN PARKER				WELL #:	1	RRCID -> 224789	COMPL. DATE 04/10/2010	TOTAL DEPTH 17522	PERF.15688	- 16621							
03	4526 X	4269	-0-	-257	-0-		4269	2			N	-0-					-0-
04	4380 X	4071	-0-	-309	-0-		4071	2			N	-0-					-0-
05	4588 X	4501	-0-	-87	-0-		4501	2			N	-0-					-0-
06	4440 X	4405	-0-	-35	-0-		4405	2			N	-0-					-0-
07	4588 X	4314	-0-	-274	-0-		4314	2			N	-0-					-0-
*08	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-		4716	2			N	-0-					-0-
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2				WELL #:	2	RRCID -> 227301	COMPL. DATE 02/28/2007	TOTAL DEPTH 18400	PERF.15359	- 17297							
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-
FOSSIL WILLIAMS				WELL #:	1	RRCID -> 227311	COMPL. DATE 02/23/2007	TOTAL DEPTH 19650	PERF.16137	- 16830							
03	961 N	838	-0-	-123	-0-		838	2			N	-0-					-0-
04	840 N	581	-0-	-259	-0-		581	2			N	-0-					-0-
05	961 N	676	-0-	-285	-0-		676	2			N	-0-					-0-
06	810 N	478	-0-	-332	-0-		478	2			N	-0-					-0-
07	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-		1092	2			N	-0-					-0-
*08	873 N	873	-0-	-0-	-0-		873	2			N	-0-					-0-
FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID -> 229236	COMPL. DATE 04/07/2008	TOTAL DEPTH 18202	PERF.16654	- 17418							
03	10788 X	5618	-0-	-5170	-0-		5617	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	10950 X	4657	-0-	-6293	-0-		4657	2			N	-0-					-0-
05	11315 X	175	-0-	-11140	-0-		175	2			N	-0-					-0-
06	10950 X	1597	-0-	-9353	-0-		1597	2			N	-0-					-0-
07	6448 X	1299	-0-	-5149	-0-		1299	2			N	-0-					-0-
08	5611 X	1806	-0-	-3805	-0-		1806	2			N	-0-					-0-
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1				WELL #:	3	RRCID -> 229937	COMPL. DATE 08/31/2009	TOTAL DEPTH 19250	PERF.16755	- 17520							
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-
FOSSIL WILDMAN TRUST				WELL #:	3	RRCID -> 233585	COMPL. DATE 09/16/2008	TOTAL DEPTH 18900	PERF.16206	- 18604							
03	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-		3318	2			N	-0-					-0-
04	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-		2809	2			N	-0-					-0-
05	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-		2334	2			N	-0-					-0-
06	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-		2296	2			N	-0-					-0-
07	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-		2479	2			N	-0-					-0-
*08	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-		2741	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)				//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEON			
RIVERSHORE OPERATING LLC				//CONT.//		714209												
FOSSIL HOLMES GU #1				WELL #:		1	RRCID ->		241479	COMPL. DATE		05/05/2008	TOTAL		DEPTH	16388	PERF.16996 - 17004	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05		20 N	-0-	-0-	-0-	-0-		20	2		N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07		104 N	-0-	-0-	-0-	-0-		104	2		N	-0-					-0-	
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-	
FOSSIL LONE OAK RANCH				WELL #:		6	RRCID ->		241522	COMPL. DATE		06/16/2008	TOTAL		DEPTH	16475	PERF.16050 - 16355	
03		4573 X	4573	-0-	-0-	-0-		4573	2		N	-0-					-0-	
04		9780 X	3735	-0-	-6045	-0-		3735	2		N	-0-					-0-	
05		10106 X	2645	-0-	-7461	-0-		2645	2		N	-0-					-0-	
06		9780 X	1997	-0-	-7783	-0-		1997	2		N	-0-					-0-	
07		10106 X	1801	-0-	-8305	-0-		1801	2		N	-0-					-0-	
*08		13976 X	13976	-0-	-0-	-0-		13975	2		1 9	N	1		1 1		-0-	
FOSSIL BELIN GAS UNIT #1				WELL #:		1	RRCID ->		245116	COMPL. DATE		06/20/2010	TOTAL		DEPTH	18605	PERF.17308 - 18589	
03		41509 X	38695	-0-	-2814	-0-		38695	2		N	-0-					-0-	
04		40800 X	35189	-0-	-5611	-0-		35189	2		N	-0-					-0-	
05		42160 X	39069	-0-	-3091	-0-		39069	2		N	-0-					-0-	
06		40800 X	29432	-0-	-11368	-0-		29432	2		N	-0-					-0-	
07		38998 X	30698	-0-	-8300	-0-		30698	2		N	-0-					-0-	
08		39060 X	27762	-0-	-11298	-0-		27762	2		N	-0-					-0-	
FOSSIL WILDMAN TRUST				WELL #:		5	RRCID ->		251745	COMPL. DATE		10/21/2011	TOTAL		DEPTH	19000	PERF.16485 - 18831	
03		30087 X	30087	-0-	-0-	-0-		30086	2		1 9	N	1		1 1		-0-	
04		38205 X	38205	-0-	-0-	-0-		38205	2			N	-0-				-0-	
05		25029 X	25029	-0-	-0-	-0-		25028	2		1 9	N	1		1 1		-0-	
06		36337 X	36337	-0-	-0-	-0-		36334	2		3 9	N	3		3 1		-0-	
07		39138 X	39138	-0-	-0-	-0-		39135	2		3 9	N	3		3 1		-0-	
*08		19592 X	19592	-0-	-0-	-0-		19591	2		1 9	N	1		1 1		-0-	
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1				WELL #:		4	RRCID ->		258121	COMPL. DATE		06/02/2010	TOTAL		DEPTH	18671	PERF.18164 - 18527	
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-	
FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1				WELL #:		1	RRCID ->		259004	COMPL. DATE		06/22/2011	TOTAL		DEPTH	17794	PERF.16488 - 17012	
03		33073 X	33073	-0-	-0-	-0-		33072	2		1 9	N	1		1 1		-0-	
04		31140 X	28290	-0-	-2850	-0-		28290	2			N	-0-				-0-	
05		32265 X	32265	-0-	-0-	-0-		32265	2			N	-0-				-0-	
06		31140 X	24134	-0-	-7006	-0-		24134	2			N	-0-				-0-	
07		32178 X	28519	-0-	-3659	-0-		28518	2		1 9	N	1		1 1		-0-	
08		32178 X	30139	-0-	-2039	-0-		30138	2		1 9	N	1		1 1		-0-	
FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2				WELL #:		1	RRCID ->		261541	COMPL. DATE		04/09/2012	TOTAL		DEPTH	19491	PERF.17272 - 18118	
03		185 N	185	-0-	-0-	-0-		185	2			N	-0-				-0-	
04		150 N	95	-0-	-55	-0-		95	2			N	-0-				-0-	
05		155 N	43	-0-	-112	-0-		43	2			N	-0-				-0-	
06		180 N	79	-0-	-101	-0-		79	2			N	-0-				-0-	
07		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-		1041	2			N	-0-				-0-	
*08		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-		1142	2			N	-0-				-0-	

HILLTOP RESORT (BOSSIER)				//CONT.//	41515 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON			
RIVERSHORE OPERATING LLC				//CONT.//	714209										
FOSSIL BELIN GAS UNIT #3				WELL #:	1	RRCID ->	265191	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL	DEPTH	19687	PERF.18315	- 18396	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
03		6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	6836 2			N	-0-			-0-	
04		6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	6557 2			N	-0-			-0-	
05		5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	5883 2			N	-0-			-0-	
06		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902 2			N	-0-			-0-	
07		2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734 2			N	-0-			-0-	
*08		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558 2			N	-0-			-0-	
TANOS EXPLORATION II, LLC					835976										
RAINBOLT RANCH					WELL #:	1	RRCID ->	217914	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL	DEPTH	17500	PERF.16302 - 16760	
03		14480 X	14480	-0-	-0-	-0-	14480 2			N	-0-			-0-	
04		13845 X	13845	-0-	-0-	-0-	13845 2			N	-0-			-0-	
05		14513 X	14513	-0-	-0-	-0-	14513 2			N	-0-			-0-	
06		10786 X	10786	-0-	-0-	-0-	10786 2			N	-0-			-0-	
07		14395 X	14395	-0-	-0-	-0-	14394 2	1	9	N	1	1	8	-0-	
*08		15179 X	15179	-0-	-0-	-0-	15179 2			N	-0-			-0-	
CHANEY					WELL #:	1	RRCID ->	224216	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL	DEPTH	18600	PERF.16532 - 17003	
03		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2			N	-0-			-0-	
04		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2			N	-0-			-0-	
05		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2			N	-0-			-0-	
06		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2			N	-0-			-0-	
07		828 N	828	-0-	-0-	-0-	827 2	1	9	N	1	1	8	-0-	
*08		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2			N	-0-			-0-	
RAINBOLT RANCH					WELL #:	2	RRCID ->	230178	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL	DEPTH	18939	PERF.16920 - 17796	
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-	
WEATHERLY OIL & GAS, LLC					902815										
LION HEART					WELL #:	1	RRCID ->	246785	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL	DEPTH	20200	PERF.16956 - 18314	
03		93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2			N	-0-			-0-	
04		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2			N	-0-			-0-	
05		93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2			N	-0-			-0-	
06		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2			N	-0-			-0-	
07		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2			N	-0-			-0-	
08		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-	
HILLTOP RESORT (KNOWLES)					41515 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON			
RIVERSHORE OPERATING LLC					714209										
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2					WELL #:	3	RRCID ->	229942	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL	DEPTH	13900	PERF.13736 - 13744	
03		6603 X	6196	-0-	-407	-0-	6195 2	1	9	N	1	1	1	-0-	
04		6360 X	5391	-0-	-969	-0-	5391 2			N	-0-			-0-	
05		6572 X	5647	-0-	-925	-0-	5647 2			N	-0-			-0-	
06		6360 X	4877	-0-	-1483	-0-	4877 2			N	-0-			-0-	
07		6324 X	5459	-0-	-865	-0-	5459 2			N	-0-			-0-	
08		6200 X	3880	-0-	-2320	-0-	3880 2			N	-0-			-0-	

HILLTOP RESORT (KNOWLES)				//CONT.//	41515 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON					
RIVERSHORE OPERATING LLC				//CONT.//	714209												
FOSSIL LONE OAK RANCH				WELL #:	4H	RRCID ->	232272	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL	DEPTH	13283	PERF.13363	-	15126		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
FOSSIL LONE OAK RANCH				WELL #:	3H	RRCID ->	233789	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL	DEPTH	13308	PERF.13443	-	16102		
03	5890	X	5844	-0-	-46	-0-	5843	2		1 9	N	1	1				-0-
04	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	6112	-0-	-398	-0-	6110	2		2 9	N	2	1				-0-
06	6300	X	5747	-0-	-553	-0-	5746	2		1 9	N	1	1				-0-
07	6510	X	5638	-0-	-872	-0-	5635	2		3 9	N	3	1				-0-
08	6355	X	5676	-0-	-679	-0-	5673	2		3 9	N	3	1				-0-
FOSSIL LONE OAK RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	283465	COMPL. DATE	07/28/2017	TOTAL	DEPTH	17669	PERF.13616	-	13644		
03	1240	N	549	-0-	-691	-0-	549	2			N	-0-					-0-
04	450	N	158	-0-	-292	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	992	N	352	-0-	-640	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	731	2		1 9	N	1	1				-0-
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	341	N	88	-0-	-253	-0-	88	2			N	-0-					-0-
HILLTOP RESORT (PETTET)					41515 350	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LEON					
RIVERSHORE OPERATING LLC					714209												
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1				WELL #:	2 C	RRCID ->	218176	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL	DEPTH	14658	PERF.10244	-	10252		
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
HOLLMAN (7777)					42227 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
PINNERGY, LTD.					665701												
ALDERMAN				WELL #:	1	RRCID ->	105952	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	12307	PERF. 4044	-	4148		
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-

HOLLMAN (7777) TEXANA OPERATING COMPANY ALDERMAN														42227 500 844253				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
														WELL #:		1		RRCID -> 088234		COMPL. DATE 02/13/1980		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 7777 - 7792					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE								
03		3255 X	2930	-0-	-0-	-325	-0-	-0-			3 1 20 9	2907	2	N	18						60								
04		2340 X	1083	-0-	-0-	-1257	-0-	-0-			1 1 2 9	1080	2	N	2						62								
05		2821 X	1218	-0-	-0-	-1603	-0-	-0-			1 1 3 9	1214	3	N	3						65								
06		2850 X	2713	-0-	-0-	-137	-0-	-0-			3 1	2710	2	N	-0-						65								
07		2945 X	2033	-0-	-0-	-912	-0-	-0-			3 1	2030	2	N	-0-						65								
*08		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3 1 3 9	3182	2	N	3						68								
INGRAM TRINITY (SUB-CLARKSVILLE) SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER CARPENTER, BH B														44580 600 806415		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: FREESTONE					
														WELL #:		1		RRCID -> 110767		COMPL. DATE 01/13/1984		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 3728 - 3736					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						159								
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						159								
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						159								
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						159								
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						159								
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						159								
IVANHOE, WEST (RODESSA) LEGACY RESERVES OPERATING LP JOBE #1														44855 600 495445		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
														WELL #:		3		RRCID -> 113682		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 6816		PERF. 6507 - 6517					
03		217 N	180	-0-	-0-	-37	-0-	-0-			180 3			N	-0-						37								
04		175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			175 3			N	-0-						37								
05		190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			190 3			N	-0-						37								
06		182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			182 3			N	-0-						37								
07		190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			190 3			N	-0-						37								
08		186 N	143	-0-	-0-	-43	-0-	-0-			143 3			N	-0-						37								
RIVIERA OPERATING, LLC MILLER, A.H.														714314		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
														WELL #:		2		RRCID -> 159564		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6422 - 6438					
03		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			331 1 41 9	3255	2	N	37						181								
04		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			300 1 42 9	3197	2	N	38						219								
05		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			286 1 40 9	3101	2	N	36	178	1				77								
06		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			298 1	3123	2	N	-0-						77								
07		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			295 1	2951	2	N	-0-						77								
*08		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			304 1 85 9	3162	2	N	77						154								
SMYTHE, E.L.														7		RRCID -> 163348		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 6454 - 6472							
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			9 2			Y	-0-						-0-								
04		9 N	-0-	-0-	-0-	-9	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
05		15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1	14	2	Y	-0-						-0-								
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			9 2			Y	-0-						-0-								
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
08		15 N	9	-0-	-0-	-6	-0-	-0-			9 2			Y	-0-						-0-								

IVANHOE, WEST (RODESSA)		//CONT.//		44855 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
SUGAR ENTERPRISES, LLC				828356														
CONNELL, THOMAS B.		WELL #:		1R		RRCID -> 125467		COMPL. DATE 08/18/1987		TOTAL DEPTH 6635		PERF. 6542 - 6552						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE	AMT CODE						AMT CODE	AMT CODE		
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-			3 1	9 2	N	-0-						11	
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-			2 1	9 2	N	-0-						11	
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-			1 1	11 2	N	-0-						11	
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-			1 1	11 2	N	-0-						11	
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2 2		N	-0-						11	
08	12 N	3	-0-	-9	-0-			3 2		N	-0-						11	
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				
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-	
BEDDINGFIELD				WELL #:		2		RRCID -> 230906		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 15500		PERF.15078 - 15280				
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-	
JEWETT (PETTIT)				46335 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
BRG LONE STAR LTD.				090870														
SHARP, A. L.				WELL #:		1		RRCID -> 064307		COMPL. DATE 08/16/1996		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9502 - 9590				
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-			128 3		N	-0-						84	
04	120 N	116	-0-	-4	-0-			116 3		N	-0-						84	
05	155 N	113	-0-	-42	-0-			113 3		N	-0-						84	
06	120 N	100	-0-	-20	-0-			100 3		N	-0-						84	
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-			134 3		N	-0-						84	
08	124 N	110	-0-	-14	-0-			110 3		N	-0-						84	
HELMCAMP				WELL #:		1		RRCID -> 182438		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 10307		PERF. 9596 - 9649				
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-			225 3	12 9	N	11						111	
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-			575 3	76 9	N	69	170	1				10	
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-			555 3	52 9	N	47						57	
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-			512 3	3 9	N	3						60	
07	495 N	495	-0-	-0-	-0-			495 3		N	-0-						60	
*08	537 N	537	-0-	-0-	-0-			537 3		N	-0-						60	
MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 184362		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 9516 - 9621				
03	124 N	112	-0-	-12	-0-			112 3		N	-0-						54	
04	120 N	105	-0-	-15	-0-			105 3		N	-0-						54	
05	124 N	105	-0-	-19	-0-			105 3		N	-0-						54	
06	120 N	101	-0-	-19	-0-			101 3		N	-0-						54	
07	124 N	102	-0-	-22	-0-			102 3		N	-0-						54	
*08	118 N	118	-0-	-0-	-0-			118 3		N	-0-						54	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	155 N	123	-0-	-32	-0-	116	3	7	9	N	6					81
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	106	3	4	9	N	4					85
05	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					85
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					85
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	110	3	1	9	N	1					86
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					86
RAMTEX ENERGY LLC		690225														
BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 054367		COMPL. DATE 12/23/1972		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9461 - 9802					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
BOSLEY, VERNON		WELL #:		1	RRCID -> 123541		COMPL. DATE 02/11/1987		TOTAL DEPTH 10146		PERF. 9290 - 9550					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					114
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
CLUTE, M. G. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 136174		COMPL. DATE 09/23/1990		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9684 - 9803					
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					34
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
CLUTE		WELL #:		1-C	RRCID -> 136501		COMPL. DATE 11/23/1990		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9440 - 9800					
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					68
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
SCOTT, A.J. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 136545		COMPL. DATE 04/25/1991		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8727 - 8750					
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					75
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

JEWETT (PETTIT) RAMTEX ENERGY LLC BARRON, ELLA D. GAS UNIT				//CONT.// //CONT.//	46335 500 690225	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEON						
				WELL #:	2	RRCID ->	137061	COMPL. DATE	12/26/1990	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	9404	-	9770				
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	496	N	-0-	-0-		-496		-0-						N	-0-					43
04	330	N	-0-	-0-		-330		-0-						N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					43
CLUTE, M.G. GAS UNIT						WELL #:	3	RRCID ->	137374	COMPL. DATE	01/22/1991	TOTAL	DEPTH	9950	PERF.	9418	-	9789		
03	434	N	-0-	-0-		-434		-0-						N	-0-					18
04	240	N	-0-	-0-		-240		-0-						N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					18
BARRON, ELLA D. GAS UNIT						WELL #:	3	RRCID ->	138185	COMPL. DATE	02/28/1991	TOTAL	DEPTH	9950	PERF.	9439	-	9784		
03	1023	N	-0-	-0-		-1023		-0-						N	-0-					40
04	810	N	-0-	-0-		-810		-0-						N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					40
BARRON, ELLA D. GAS UNIT						WELL #:	4	RRCID ->	138186	COMPL. DATE	04/27/1991	TOTAL	DEPTH	9880	PERF.	9381	-	9745		
03	465	N	-0-	-0-		-465		-0-						N	-0-					29
04	360	N	-0-	-0-		-360		-0-						N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					29
SCOTT, A.J. GAS UNIT						WELL #:	3	RRCID ->	138187	COMPL. DATE	08/24/1991	TOTAL	DEPTH	10010	PERF.	8707	-	8845		
03	496	N	-0-	-0-		-496		-0-						N	-0-					80
04	180	N	-0-	-0-		-180		-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	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					80
HILL, A.G. GAS UNIT						WELL #:	2	RRCID ->	140738	COMPL. DATE	12/15/1991	TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	9559	-	9840		
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					85
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					85
05	14B2	EXT	-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

JEWETT (PETTIT)		//CONT.//		46335 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
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
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
XTO ENERGY INC.		945936								
PULLEN		WELL #:		1 U	RRCID ->	095316	COMPL. DATE	05/09/1981	TOTAL DEPTH	10300 PERF. N/A
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-
OGLE		WELL #:		1	RRCID ->	238958	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	10380 PERF. 9466 - 9713
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-
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
03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			191
04	1020 N	922	-0-	-98	-0-	922	3			191
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			191
06	990 N	984	-0-	-6	-0-	983	3	1 9		192
07	961 N	820	-0-	-141	-0-	818	3	2 9		194
*08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1010	3	1 9		195
HELMCAMP		WELL #:		2	RRCID ->	167187	COMPL. DATE	02/05/1998	TOTAL DEPTH	10416 PERF.10193 - 10322
03	620 N	589	-0-	-31	-0-	585	3	4 9		115
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	556	3	1 9		116
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			116
06	570 N	543	-0-	-27	-0-	543	3			116
07	589 N	574	-0-	-15	-0-	573	3	1 9		117
*08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			117
SHARP, A. L.		WELL #:		2	RRCID ->	170581	COMPL. DATE	09/05/1998	TOTAL DEPTH	10400 PERF.10148 - 10359
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	117	3	4 9		40
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	106	3	3 9		43
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	102	3	2 9		45
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	122	3	1 9		46
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	123	3	2 9		48
*08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	129	3	3 9		51

JEWETT (TRAVIS PEAK)			//CONT.//			46335 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.			//CONT.//			090870													
HARCROW, S			WELL #:			1			RRCID -> 170847			COMPL. DATE 08/20/1998			TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9647 - 9771				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
03		3100 N	3198	-0-	98	98			3198 3			N	-0-					-0-	
04		2040 N	879	-0-	-1161	-0-			879 3			N	-0-					-0-	
05		2573 N	1630	-0-	-943	-0-			1630 3			N	-0-					-0-	
06		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-			3247 3			N	-0-					-0-	
07		2883 X	2879	-0-	-4	-0-			2879 3			N	-0-					-0-	
08		2883 X	2783	-0-	-100	-0-			2783 3			N	-0-					-0-	
GUINN			WELL #:			2			RRCID -> 173168			COMPL. DATE 04/22/1999			TOTAL DEPTH 10516 PERF. 10214 - 10424				
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-	
HILL, A. G.			WELL #:			3			RRCID -> 177220			COMPL. DATE 04/16/2000			TOTAL DEPTH 10515 PERF. 10397 - 10485				
03		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-			1491 3			N	-0-					78	
04		1800 N	1427	-0-	-373	-0-			1426 3		1 9	N	1					79	
05		1333 N	722	-0-	-611	-0-			722 3			N	-0-					79	
06		1440 N	724	-0-	-716	-0-			724 3			N	-0-					79	
07		1488 N	494	-0-	-994	-0-			494 3			N	-0-					79	
08		713 N	672	-0-	-41	-0-			671 3		1 9	N	1					80	
MONTGOMERY, J. R.			WELL #:			2			RRCID -> 189503			COMPL. DATE 06/16/2002			TOTAL DEPTH 10595 PERF. 10450 - 10552				
03		185 N	185	-0-	-0-	-0-			185 3			N	-0-					117	
04		150 N	138	-0-	-12	-0-			138 3			N	-0-					117	
05		186 N	173	-0-	-13	-0-			173 3			N	-0-					117	
06		180 N	140	-0-	-40	-0-			140 3			N	-0-					117	
07		180 N	180	-0-	-0-	-0-			180 3			N	-0-					117	
*08		198 N	198	-0-	-0-	-0-			198 3			N	-0-					117	
HELMCAMP			WELL #:			3			RRCID -> 199628			COMPL. DATE 12/05/2003			TOTAL DEPTH 10451 PERF. 10167 - 10394				
03		1767 N	1715	-0-	-52	-0-			1689 3		26 9	N	24					184	
04		1650 N	1461	-0-	-189	-0-			1458 3		3 9	N	3					187	
05		1705 N	1488	-0-	-217	-0-			1486 3		2 9	N	2					189	
06		1650 N	1327	-0-	-323	-0-			1327 3			N	-0-					189	
07		1519 N	1499	-0-	-20	-0-			1498 3		1 9	N	1					190	
*08		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-			1696 3		6 9	N	5					195	
HELMCAMP			WELL #:			5			RRCID -> 265321			COMPL. DATE 11/04/2011			TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370				
03		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-			1712 3		7 9	N	6					81	
04		1620 N	1527	-0-	-93	-0-			1526 3		1 9	N	1					82	
05		1457 N	1336	-0-	-121	-0-			1336 3			N	-0-					82	
06		1650 N	1220	-0-	-430	-0-			1220 3			N	-0-					82	
07		1581 N	1309	-0-	-272	-0-			1303 3		6 9	N	5					87	
*08		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-			1350 3		9 9	N	8					95	
HELMCAMP			WELL #:			4			RRCID -> 265322			COMPL. DATE 11/04/2011			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396				
03		1426 N	1127	-0-	-299	-0-			1125 3		2 9	N	2					173	
04		1260 N	1028	-0-	-232	-0-			1026 3		2 9	N	2					175	
05		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-			1092 3		1 9	N	1					176	
06		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-			1100 3		2 9	N	2					178	
07		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-			1322 3		2 9	N	2					180	
*08		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-			1135 3		1 9	N	1					181	

JEWETT (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. SHARP, A. L.													//CONT.// 46335 600 //CONT.// 090870				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEON							
WELL #: 3													RRCID -> 266936				COMPL. DATE 11/19/2011				TOTAL DEPTH 10600				PERF. 9924 - 10387							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE											
03		2542 N	1923	-0-	-619	-0-			1922	3		1	9	N	1						139											
04		2370 N	1861	-0-	-509	-0-			1859	3		2	9	N	2						141											
05		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-			1758	3				N	-0-						141											
06		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-			2512	3		2	9	N	2						143											
07		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-			2498	3				N	-0-						143											
*08		2690 N	2690	-0-	-0-	-0-			2687	3		3	9	N	3						146											

HELMCAMP													WELL #: 6				RRCID -> 266942				COMPL. DATE 11/01/2012				TOTAL DEPTH 10500				PERF.10086 - 10314			
03		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-			2156	3		2	9	N	2						101											
04		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-			1860	3		1	9	N	1						102											
05		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-			1941	3				N	-0-						102											
06		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-			1805	3				N	-0-						102											
07		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-			1945	3		117	9	N	106	169	1				39											
*08		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-			2083	3		22	9	N	20						59											

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT													WELL #: 4				RRCID -> 271269				COMPL. DATE 10/07/2013				TOTAL DEPTH 10700				PERF. 9964 - 10327			
03		2232 N	2230	-0-	-2	-0-			2228	3		2	9	N	2						115											
04		2160 N	1853	-0-	-307	-0-			1852	3		1	9	N	1						116											
05		2201 N	1432	-0-	-769	-0-			1424	3		8	9	N	7						123											
06		2160 N	976	-0-	-1184	-0-			975	3		1	9	N	1						124											
07		1922 N	714	-0-	-1208	-0-			713	3		1	9	N	1						125											
08		1426 N	1013	-0-	-413	-0-			1013	3				N	-0-						125											

HILL, A. G. GAS UNIT #3													WELL #: 2				RRCID -> 272080				COMPL. DATE 12/06/2013				TOTAL DEPTH 10600				PERF. 9880 - 10450			
03		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-			3761	3		1	9	N	1						191											
04		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-			3510	3		2	9	N	2						193											
05		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-			3544	3		2	9	N	2						195											
06		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-			3371	3		3	9	N	3						198											
07		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-			3456	3		2	9	N	2						200											
*08		3605 X	3605	-0-	-0-	-0-			3604	3		1	9	N	1						201											

SHARP, A. L.													WELL #: 4				RRCID -> 272081				COMPL. DATE 10/19/2013				TOTAL DEPTH 10600				PERF. 9911 - 10314			
03		4009 X	4009	-0-	-0-	-0-			3978	3		31	9	N	28						145											
04		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-			3646	3		29	9	N	26						171											
05		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-			3476	3		32	9	N	29						200											
06		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-			3661	3		12	9	N	11						211											
07		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-			3702	3		35	9	N	32	183	1				60											
*08		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-			3943	3		70	9	N	64						124											

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT													WELL #: 5				RRCID -> 273296				COMPL. DATE 06/14/2014				TOTAL DEPTH 10450				PERF. 9927 - 10330			
03		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-			1409	3		11	9	N	10						99											
04		1530 N	1324	-0-	-206	-0-			1307	3		17	9	N	15						114											
05		1302 N	1297	-0-	-5	-0-			1287	3		10	9	N	9						123											
06		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-			1508	3		3	9	N	3						126											
07		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-			1659	3		3	9	N	3						129											
*08		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-			1640	3		10	9	N	9						138											

SHARP, A. L.													WELL #: 5				RRCID -> 273314				COMPL. DATE 06/17/2014				TOTAL DEPTH 10450				PERF. 9927 - 10322			
03		2015 N	1853	-0-	-162	-0-			1825	3		28	9	N	25						62											
04		1830 N	1643	-0-	-187	-0-			1621	3		22	9	N	20						82											
05		1736 N	1631	-0-	-105	-0-			1607	3		24	9	N	22						104											
06		1800 N	1696	-0-	-104	-0-			1674	3		22	9	N	20						124											
07		1705 N	1663	-0-	-42	-0-			1650	3		13	9	N	12						136											
08		1643 N	1584	-0-	-59	-0-			1567	3		17	9	N	15						151											

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	0	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
03		496 N	481	-0-	-15	-0-	467 3	14 9	N		13					143
04		480 N	477	-0-	-3	-0-	427 3	50 9	N		45		178 1			10
05		547 N	547	-0-	-0-	-0-	481 3	66 9	N		60					70
06		480 N	232	-0-	-248	-0-	218 3	14 9	N		13					83
07		496 N	173	-0-	-323	-0-	171 3	2 9	N		2					85
08		558 N	239	-0-	-319	-0-	224 3	15 9	N		14					99
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			
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-
CLUTE GAS UNIT 1				WELL #:	1-T	RRCID -> 136008		COMPL. DATE 08/16/1990		TOTAL	DEPTH 10600	PERF.10375	- 10444			
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-
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID -> 138414		COMPL. DATE 06/18/2006		TOTAL	DEPTH 11000	PERF.10073	- 10465			
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-		562 2			Y	-0-					130
04	600 N	475	-0-	-125	-0-		475 2			Y	-0-					130
05	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-		1637 2			Y	-0-					130
06	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-		1775 2			Y	-0-					130
07	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-		1165 2			Y	-0-					130
08	1643 X	576	-0-	-1067	-0-		576 2			Y	-0-					130
BARRON-HARTMAN GU 1				WELL #:	1-T	RRCID -> 139005		COMPL. DATE 04/24/1991		TOTAL	DEPTH 11000	PERF.10447	- 10524			
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-
BARRON-HARTMAN GU 1				WELL #:	2	RRCID -> 178347		COMPL. DATE 06/03/2000		TOTAL	DEPTH 11004	PERF. 9915	- 10862			
03	496 N	472	-0-	-24	-0-		472 2			Y	-0-					-0-
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-		414 2			Y	-0-					-0-
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-		403 2			Y	-0-					-0-
06	450 N	264	-0-	-186	-0-		264 2			Y	-0-					-0-
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-		478 2			Y	-0-					-0-
*08	446 N	446	-0-	-0-	-0-		446 2			Y	-0-					-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK)													CAPACITY		CNTY: LEON							
SABINE OIL & GAS CORPORATION																						
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE				
03	1364 N	1047	-0-	-317	-0-	-0-		1047	2			Y	-0-					147				
04	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	-0-		1134	2		2 9	Y	2					149				
05	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	-0-		1308	2		3 9	Y	3					152				
06	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	-0-		1416	2		6 9	Y	5					157				
07	1178 N	897	-0-	-281	-0-	-0-		897	2			Y	-0-					157				
08	1302 N	655	-0-	-647	-0-	-0-		655	2			Y	-0-					157				
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1													WELL #: 3		RRCID -> 218943		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 11085		PERF. 9932 - 10172	
03	3100 N	2887	-0-	-213	-0-	526		2887	2			Y	-0-					32				
04	3000 N	2707	-0-	-293	-0-	233		2704	2		3 9	Y	3					35				
05	3008 N	2775	-0-	-233	-0-	-0-		2773	2		2 9	Y	2					37				
06	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	-0-		2669	2		1 9	Y	1					38				
07	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	-0-		2339	2			Y	-0-					38				
*08	3100 N	3148	-0-	48	-0-	48		3148	2			Y	-0-					38				
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1													WELL #: 4		RRCID -> 223591		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 11106		PERF.10182 - 11008	
03	1364 X	980	-0-	-384	-0-	-0-		980	2			Y	-0-					28				
04	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	-0-		1196	2			Y	-0-					28				
05	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	-0-		1258	2		2 9	Y	2					30				
06	1020 X	928	-0-	-92	-0-	-0-		928	2			Y	-0-					30				
07	1240 X	801	-0-	-439	-0-	-0-		801	2			Y	-0-					30				
08	1271 X	933	-0-	-338	-0-	-0-		933	2			Y	-0-					30				
CLUTE GAS UNIT 1													WELL #: 4		RRCID -> 225294		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10116 - 10581	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					55				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					55				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					55				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					55				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					55				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					55				
BARRON-HARTMAN GU 1													WELL #: 3		RRCID -> 225623		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 11090		PERF.10325 - 10572	
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-		499	2			Y	-0-					72				
04	450 N	378	-0-	-72	-0-	-0-		378	2			Y	-0-					72				
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-		414	2			Y	-0-					72				
06	480 N	386	-0-	-94	-0-	-0-		386	2			Y	-0-					72				
07	403 N	366	-0-	-37	-0-	-0-		366	2			Y	-0-					72				
*08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-		425	2			Y	-0-					72				
CLUTE GAS UNIT 1													WELL #: 5		RRCID -> 226904		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 10960		PERF. 9929 - 10766	
03	4526 X	4374	-0-	-152	-0-	-0-		4371	2		3 9	Y	3					187				
04	4260 X	4188	-0-	-72	-0-	-0-		4188	2			Y	-0-					187				
05	4402 X	4270	-0-	-132	-0-	-0-		4270	2			Y	-0-					187				
06	4230 X	4100	-0-	-130	-0-	-0-		4098	2		2 9	Y	2					189				
07	4371 X	4268	-0-	-103	-0-	-0-		4265	2		3 9	Y	3					192				
*08	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	-0-		4461	2			Y	-0-					192				
BARRON-HARTMAN GU 1													WELL #: 4		RRCID -> 227293		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 11175		PERF.10007 - 10530	
03	2635 X	2552	-0-	-83	-0-	-0-		2552	2			Y	-0-					42				
04	2550 X	2489	-0-	-61	-0-	-0-		2489	2			Y	-0-					42				
05	2604 X	2447	-0-	-157	-0-	-0-		2447	2			Y	-0-					42				
06	2460 X	2392	-0-	-68	-0-	-0-		2392	2			Y	-0-					42				
07	2573 X	2529	-0-	-44	-0-	-0-		2529	2			Y	-0-					42				
*08	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	-0-		2612	2			Y	-0-					42				

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 228221 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10371 - 10467												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE									BALANCE
03	1705 X	1599 -0-	-106	-0-	1599 2			Y	-0-			37
04	1710 X	1385 -0-	-325	-0-	1385 2			Y	-0-			37
05	1767 X	1525 -0-	-242	-0-	1525 2			Y	-0-			37
06	1710 X	1581 -0-	-129	-0-	1581 2			Y	-0-			37
07	1675 X	1675 -0-	-0-	-0-	1675 2			Y	-0-			37
*08	1738 N	1738 -0-	-0-	-0-	1738 2			Y	-0-			37
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229672 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11106 - 12208												
03	465 X	365 -0-	-100	-0-	356 2	9 9		Y	8			100
04	450 X	427 -0-	-23	-0-	427 2			Y	-0-			100
05	465 X	351 -0-	-114	-0-	351 2			Y	-0-			100
06	450 X	418 -0-	-32	-0-	418 2			Y	-0-			100
07	465 X	400 -0-	-65	-0-	400 2			Y	-0-			100
08	434 X	363 -0-	-71	-0-	361 2	2 9		Y	2			102
CARLISLE, J. C. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 230134 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 11021												
03	3410 X	3273 -0-	-137	-0-	3273 2			Y	-0-			26
04	3270 X	3120 -0-	-150	-0-	3120 2			Y	-0-			26
05	3379 X	3260 -0-	-119	-0-	3258 2	2 9		Y	2			28
06	3240 X	3135 -0-	-105	-0-	3129 2	6 9		Y	5			33
07	3299 X	3299 -0-	-0-	-0-	3299 2			Y	-0-			33
*08	3434 X	3434 -0-	-0-	-0-	3430 2	4 9		Y	4			37
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230446 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9965 - 11001												
03	1209 N	748 -0-	-461	-0-	748 2			Y	-0-			75
04	3000 N	3701 -0-	701	-0-	3622 2	79 9		Y	72	120 1		27
05	3100 N	2744 -0-	-356	-0-	345 2			Y	-0-			27
06	2193 N	1848 -0-	-345	-0-	1848 2			Y	-0-			27
07	1705 X	1705 -0-	-0-	-0-	1705 2			Y	-0-			27
08	1612 X	1609 -0-	-3	-0-	1609 2			Y	-0-			27
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230704 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10356 - 11020												
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-
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 232155 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10627 - 10957												
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-
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233364 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10102 - 10820												
03	2057 N	2057 -0-	-0-	-0-	2057 2			Y	-0-			30
04	1980 N	1960 -0-	-20	-0-	1958 2	2 9		Y	2			32
05	2011 N	2011 -0-	-0-	-0-	2011 2			Y	-0-			32
06	1980 N	1896 -0-	-84	-0-	1896 2			Y	-0-			32
07	2052 N	2052 -0-	-0-	-0-	2052 2			Y	-0-			32
*08	2101 N	2101 -0-	-0-	-0-	2101 2			Y	-0-			32

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 #:		1	RRCID ->	233452	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	11902 PERF.11306 - 11694		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
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-
CLUTE GAS UNIT 1												
		WELL #:		3	RRCID ->	233453	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10968 PERF. 9918 - 10819		
03	930 N	803	-0-	-127	-0-	803	2		Y	-0-		117
04	840 N	724	-0-	-116	-0-	724	2		Y	-0-		117
05	806 N	678	-0-	-128	-0-	678	2		Y	-0-		117
06	780 N	606	-0-	-174	-0-	606	2		Y	-0-		117
07	744 N	594	-0-	-150	-0-	594	2		Y	-0-		117
08	682 N	579	-0-	-103	-0-	579	2		Y	-0-		117
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1												
		WELL #:		6	RRCID ->	233455	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	11190 PERF.10122 - 10992		
03	4650 X	4149	-0-	-501	-0-	4147	2	2 9	Y	2		129
04	4500 X	4015	-0-	-485	-0-	4008	2	7 9	Y	6		135
05	4650 X	3996	-0-	-654	-0-	3992	2	4 9	Y	4		139
06	4350 X	3817	-0-	-533	-0-	3803	2	14 9	Y	13		152
07	4402 X	3970	-0-	-432	-0-	3968	2	2 9	Y	2		154
08	4154 X	3930	-0-	-224	-0-	3930	2		Y	-0-		154
CLUTE GAS UNIT 1												
		WELL #:		7	RRCID ->	233800	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	10944 PERF.10164 - 10821		
03	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2		Y	-0-		27
04	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2		Y	-0-		27
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2		Y	-0-		27
06	1290 N	1244	-0-	-46	-0-	1244	2		Y	-0-		27
07	1333 N	1244	-0-	-89	-0-	1244	2		Y	-0-		27
08	1302 N	908	-0-	-394	-0-	908	2		Y	-0-		27
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1												
		WELL #:		7	RRCID ->	234838	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	11152 PERF.10638 - 11010		
03	930 X	546	-0-	-384	-0-	546	2		Y	-0-		-0-
04	900 X	532	-0-	-368	-0-	532	2		Y	-0-		-0-
05	589 X	442	-0-	-147	-0-	442	2		Y	-0-		-0-
06	570 X	450	-0-	-120	-0-	450	2		Y	-0-		-0-
07	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667	2		Y	-0-		-0-
08	434 N	391	-0-	-43	-0-	391	2		Y	-0-		-0-
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT												
		WELL #:		2	RRCID ->	236605	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	11960 PERF.11466 - 11700		
03	1457 X	1046	-0-	-411	-0-	1046	2		Y	-0-		103
04	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2		Y	-0-		103
05	1457 X	1418	-0-	-39	-0-	1418	2		Y	-0-		103
06	1230 X	911	-0-	-319	-0-	911	2		Y	-0-		103
07	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2		Y	-0-		103
08	1519 X	1140	-0-	-379	-0-	1140	2		Y	-0-		103
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT												
		WELL #:		3	RRCID ->	236606	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	11906 PERF.11424 - 11742		
03	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2		Y	-0-		86
04	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2		Y	-0-		86
05	1209 X	1200	-0-	-9	-0-	1200	2		Y	-0-		86
06	1200 X	1171	-0-	-29	-0-	1171	2		Y	-0-		86
07	1240 X	1203	-0-	-37	-0-	1203	2		Y	-0-		86
*08	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2		Y	-0-		86

JEWETT (TRAVIS PEAK)														CNTY: LEON			
SABINE OIL & GAS CORPORATION																	
CLUTE GAS UNIT 1																	
				//CONT.//	46335 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
				//CONT.//	742143												
				WELL #:	8	RRCID ->	241802	COMPL. DATE	11/04/2009	TOTAL	DEPTH	11004	PERF.10108	- 10768			
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		
03	3348 X	3312	-0-	-36	-0-	3311 2		1 9	Y	1					140		
04	3240 X	3128	-0-	-112	-0-	3122 2		6 9	Y	5					145		
05	3348 X	3193	-0-	-155	-0-	3187 2		6 9	Y	5					150		
06	3210 X	3053	-0-	-157	-0-	3045 2		8 9	Y	7					157		
07	3317 X	3170	-0-	-147	-0-	3168 2			Y	2					159		
*08	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345 2			Y	-0-					159		
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	241816	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL	DEPTH	11082	PERF.10658	- 10940			
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-		
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	241897	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL	DEPTH	11101	PERF.10341	- 10972			
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-		
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	241900	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL	DEPTH	11150	PERF.10242	- 10986			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					95		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					95		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					95		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					95		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					95		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					95		
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	241901	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL	DEPTH	12150	PERF.11590	- 11810			
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		
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	243003	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL	DEPTH	11110	PERF.10354	- 11021			
03	775 N	732	-0-	-43	-0-	732 2			Y	-0-					57		
04	720 N	646	-0-	-74	-0-	646 2			Y	-0-					57		
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2			Y	-0-					57		
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2			Y	-0-					57		
07	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2			Y	-0-					57		
08	713 N	659	-0-	-54	-0-	659 2			Y	-0-					57		
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	243504	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL	DEPTH	11170	PERF.10783	- 10810			
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-		

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243505 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11420 - 12391															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244948 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10882 - 11253															
03	1147	X	736	-0-	-411	-0-	736	2			Y	-0-			160
04	750	X	255	-0-	-495	-0-	255	2			Y	-0-			160
05	1271	X	1265	-0-	-6	-0-	1265	2			Y	-0-			160
06	1230	X	621	-0-	-609	-0-	621	2			Y	-0-			160
07	1271	X	737	-0-	-534	-0-	737	2			Y	-0-			160
08	1271	X	506	-0-	-765	-0-	506	2			Y	-0-			160
WATSON, HANNAH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 246795 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 12172															
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-
CLUTE-DIEHL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 247795 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10180 - 10719															
03	5921	X	5008	-0-	-913	-0-	4966	2	42	9	Y	38			202
04	5250	X	4925	-0-	-325	-0-	4925	2			Y	-0-			202
05	5177	X	4867	-0-	-310	-0-	4867	2			Y	-0-			202
06	5010	X	4025	-0-	-985	-0-	4025	2			Y	-0-			202
07	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2			Y	-0-			202
*08	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6235	2	48	9	Y	44	177	1	69
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250990 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661															
03	1457	N	1304	-0-	-153	-0-	1304	2			Y	-0-			38
04	1380	N	1334	-0-	-46	-0-	1334	2			Y	-0-			38
05	1488	N	1409	-0-	-79	-0-	1409	2			Y	-0-			38
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-			38
07	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	1343	2			Y	-0-			38
08	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	1360	2			Y	-0-			38
CLUTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 251050 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 10792															
03	2852	X	2060	-0-	-792	-0-	2060	2			Y	-0-			137
04	2640	X	1645	-0-	-995	-0-	1645	2			Y	-0-			137
05	2697	X	1197	-0-	-1500	-0-	1197	2			Y	-0-			137
06	2430	X	751	-0-	-1679	-0-	751	2			Y	-0-			137
07	2263	X	615	-0-	-1648	-0-	615	2			Y	-0-			137
08	2046	X	990	-0-	-1056	-0-	990	2			Y	-0-			137
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252448 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9978 - 10950															
03	3875	X	3228	-0-	-647	-0-	3196	2	32	9	Y	29	181	1	50
04	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			Y	-0-			50
05	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-			50
06	3120	X	1430	-0-	-1690	-0-	1430	2			Y	-0-			50
07	3224	X	893	-0-	-2331	-0-	893	2			Y	-0-			50
08	3224	X	674	-0-	-2550	-0-	674	2			Y	-0-			50

JEWETT (TRAVIS PEAK)													CNTY: LEON			
SABINE OIL & GAS CORPORATION																
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT																
WELL #: 7													RRCID -> 253416			
COMPL. DATE 06/14/2009													TOTAL DEPTH 11975 PERF.10444 - 11767			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
03	1271 N	1182	-0-	-89	-0-	1182	2		Y	-0-			50			
04	1200 N	1130	-0-	-70	-0-	1130	2		Y	-0-			50			
05	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2		Y	-0-			50			
06	1140 N	1113	-0-	-27	-0-	1113	2		Y	-0-			50			
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2		Y	-0-			50			
*08	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2		Y	-0-			50			
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 6			
RRCID -> 253507													COMPL. DATE 04/25/2009			
TOTAL DEPTH 12018 PERF.10407 - 11760																
03	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2		Y	-0-			70			
04	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2		Y	-0-			70			
05	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2		Y	-0-			70			
06	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2		Y	-0-			70			
07	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2		Y	-0-			70			
*08	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2		Y	-0-			70			
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1													WELL #: 11			
RRCID -> 254034													COMPL. DATE 04/06/2009			
TOTAL DEPTH 11175 PERF.10107 - 10993																
03	4433 X	3949	-0-	-484	-0-	3949	2		Y	-0-			187			
04	4110 X	3860	-0-	-250	-0-	3860	2		Y	-0-			187			
05	4185 X	3805	-0-	-380	-0-	3805	2		Y	-0-			187			
06	3930 X	3622	-0-	-308	-0-	3622	2		Y	-0-			187			
07	3999 X	3824	-0-	-175	-0-	3824	2		Y	-0-			187			
08	3999 X	3888	-0-	-111	-0-	3888	2		Y	-0-			187			
XTO ENERGY INC. PULLEN													945936			
WELL #: 1 L													RRCID -> 095317			
COMPL. DATE 05/09/1981													TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A			
03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1124	2	8 9	Y	7			48			
04	600 N	549	-0-	-51	-0-	545	2	4 9	Y	4			52			
05	620 N	506	-0-	-114	-0-	493	2	13 9	Y	12			64			
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	631	2	1 9	Y	1			65			
07	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1226	2	26 9	Y	24	59 1		30			
*08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		Y	-0-			30			
OGLE													WELL #: 1			
RRCID -> 220485													COMPL. DATE 03/06/2008			
TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 10322																
03	2294 N	2221	-0-	-73	-0-	2219	2	2 9	N	2			205			
04	2070 N	1809	-0-	-261	-0-	1809	2		N	-0-			205			
05	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2		N	-0-			205			
06	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2349	2	47 9	N	43	176 1		72			
07	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2		N	-0-			72			
*08	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2		N	-0-			72			
JEWETT, W. (COTTON VALLEY LIME)													46338 075			
BRG LONE STAR LTD. WILLINGHAM													090870			
WELL #: 1													RRCID -> 176910			
COMPL. DATE 02/16/1999													TOTAL DEPTH 16110 PERF.15262 - 15550			
03	341 N	300	-0-	-41	-0-	300	3		N	-0-			-0-			
04	300 N	197	-0-	-103	-0-	197	3		N	-0-			-0-			
05	372 N	225	-0-	-147	-0-	225	3		N	-0-			-0-			
06	300 N	243	-0-	-57	-0-	243	3		N	-0-			-0-			
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-			
*08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-			

JOHN AMORUSO (BOSSIER)			46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
COVEY PARK OPERATING LLC			182847														
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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-
DODDS, R. L., JR. "B"			WELL #:	1	RRCID ->	226333	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL	DEPTH	16790	PERF.14726 - 15921					
03	6262	X	4934	-0-	-1328	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
04	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	6428	-0-	-20	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
06	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	5923	-0-	-990	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	5663	-0-	-1250	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
AKINS GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	226897	COMPL. DATE	12/31/2006	TOTAL	DEPTH	17450	PERF.14864 - 15387					
03	1488	X	973	-0-	-515	-0-	973	2			N	-0-					-0-
04	1500	X	1064	-0-	-436	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1257	-0-	-293	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	960	-0-	-311	-0-	960	2			N	-0-					-0-
INGRAM, G. H. JR. "B"			WELL #:	1	RRCID ->	226929	COMPL. DATE	01/14/2007	TOTAL	DEPTH	17088	PERF.14020 - 16886					
03	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
04	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
05	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
06	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
07	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
*08	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4482	2	1	9	N	1	1	8			-0-
MEADORS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	226934	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL	DEPTH	16760	PERF.15525 - 15864					
03	16399	X	12489	-0-	-3910	-0-	12489	2			N	-0-					-0-
04	15870	X	11830	-0-	-4040	-0-	11830	2			N	-0-					-0-
05	15345	X	12701	-0-	-2644	-0-	12701	2			N	-0-					-0-
06	14850	X	12197	-0-	-2653	-0-	12197	2			N	-0-					-0-
07	15035	X	13060	-0-	-1975	-0-	13060	2			N	-0-					-0-
*08	14341	X	14341	-0-	-0-	-0-	14340	2	1	9	N	1	1	8			-0-
S. MCLEAN			WELL #:	B 1	RRCID ->	228176	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	16620	PERF.15920 - 15930					
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-
RUSSELL UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	228876	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL	DEPTH	16200	PERF.16046 - 16054					
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	270	N	182	-0-	-88	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)			//CONT.//			46770 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON								
COVEY PARK OPERATING LLC			//CONT.//			182847															
BRUNETTE UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 228877			COMPL. DATE 03/03/2007			TOTAL	DEPTH 16690	PERF.15387	- 16540					
M	0	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
03		10819 X	9932	-0-	-887	-0-		9932	2				N	-0-						-0-	
04		10470 X	9531	-0-	-939	-0-		9531	2				N	-0-						-0-	
05		10230 X	9593	-0-	-637	-0-		9593	2				N	-0-						-0-	
06		9900 X	9188	-0-	-712	-0-		9188	2				N	-0-						-0-	
07		10418 X	10418	-0-	-0-	-0-		10418	2				N	-0-						-0-	
08		9920 X	9568	-0-	-352	-0-		9568	2				N	-0-						-0-	
BONNIE ANN			WELL #:			1	RRCID -> 229557			COMPL. DATE 03/01/2007			TOTAL	DEPTH 19030	PERF.15526	- 15752					
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-	
CORN, LOUISE UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 229894			COMPL. DATE 06/15/2006			TOTAL	DEPTH 18050	PERF.14447	- 16569					
03		11098 X	8897	-0-	-2201	-0-		8897	2				N	-0-						-0-	
04		12502 X	12502	-0-	-0-	-0-		12502	2				N	-0-						-0-	
05		12152 X	10029	-0-	-2123	-0-		10029	2				N	-0-						-0-	
06		11760 X	11411	-0-	-349	-0-		11411	2				N	-0-						-0-	
07		12792 X	12792	-0-	-0-	-0-		12792	2				N	-0-						-0-	
08		12152 X	11284	-0-	-868	-0-		11284	2				N	-0-						-0-	
GLYNDA			WELL #:			2	RRCID -> 229923			COMPL. DATE 04/05/2007			TOTAL	DEPTH 16100	PERF.14410	- 15526					
03		3948 X	3948	-0-	-0-	-0-		3948	2				N	-0-						-0-	
04		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-		3150	2				N	-0-						-0-	
05		4131 X	4131	-0-	-0-	-0-		4131	2				N	-0-						-0-	
06		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-		3231	2				N	-0-						-0-	
07		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-		3025	2				N	-0-						-0-	
*08		4213 X	4213	-0-	-0-	-0-		4213	2				N	-0-						-0-	
MARTIN, MICHAEL UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 231232			COMPL. DATE 06/14/2007			TOTAL	DEPTH 16450	PERF.14878	- 16027					
03		4668 X	4668	-0-	-0-	-0-		4668	2				N	-0-						-0-	
04		4445 X	4445	-0-	-0-	-0-		4445	2				N	-0-						-0-	
05		4286 X	4286	-0-	-0-	-0-		4286	2				N	-0-						-0-	
06		4143 X	4143	-0-	-0-	-0-		4143	2				N	-0-						-0-	
07		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-		3835	2				N	-0-						-0-	
08		3565 X	2927	-0-	-638	-0-		2927	2				N	-0-						-0-	
CORN, LOUISE UNIT			WELL #:			2	RRCID -> 231557			COMPL. DATE 08/08/2007			TOTAL	DEPTH 17000	PERF.15494	- 16414					
03		3441 X	2827	-0-	-614	-0-		2827	2				N	-0-						-0-	
04		4771 X	4771	-0-	-0-	-0-		4771	2				N	-0-						-0-	
05		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-		3735	2				N	-0-						-0-	
06		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-		4089	2				N	-0-						-0-	
07		4283 X	4283	-0-	-0-	-0-		4283	2				N	-0-						-0-	
08		3441 X	3065	-0-	-376	-0-		3065	2				N	-0-						-0-	
REDDEN			WELL #:			1	RRCID -> 231848			COMPL. DATE 02/07/2007			TOTAL	DEPTH 16310	PERF.15121	- 15801					
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-	

JOHN AMORUSO (BOSSIER)			//CONT.// 46770 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
COVEY PARK OPERATING LLC			//CONT.// 182847													
SIMPSON, LEWIS			WELL #: 3			RRCID -> 231850			COMPL. DATE 06/29/2007			TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057				
M	0	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
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-

BRUNETTE, KIMBERLY UNIT					WELL #: 1			RRCID -> 231886			COMPL. DATE 07/24/2007			TOTAL DEPTH 16860 PERF.15690 - 15999		
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-

MEADORS UNIT					WELL #: 3			RRCID -> 233361			COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 16600 PERF.15198 - 15974		
03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-		2123	2			N	-0-			-0-
04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-		1897	2			N	-0-			-0-
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-		1892	2			N	-0-			-0-
06	2040	N	1887	-0-	-153	-0-		1887	2			N	-0-			-0-
07	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-		2091	2			N	-0-			-0-
08	1891	N	1782	-0-	-109	-0-		1782	2			N	-0-			-0-

LAXSON					WELL #: 2			RRCID -> 233362			COMPL. DATE 09/06/2007			TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701		
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-

S. MCLEAN					WELL #: B 3			RRCID -> 234052			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 16400 PERF.14838 - 16071		
03	6882	X	6171	-0-	-711	-0-		6171	2			N	-0-			-0-
04	6660	X	3582	-0-	-3078	-0-		3582	2			N	-0-			-0-
05	5270	X	4446	-0-	-824	-0-		4446	2			N	-0-			-0-
06	5970	X	4906	-0-	-1064	-0-		4906	2			N	-0-			-0-
07	6169	X	239	-0-	-5930	-0-		239	2			N	-0-			-0-
08	6169	X	4664	-0-	-1505	-0-		4663	2	1	9	N	1	1	8	-0-

MCLEAN					WELL #: A 2			RRCID -> 234567			COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A		
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-

MARTIN, MICHAEL UNIT					WELL #: 2			RRCID -> 234570			COMPL. DATE 10/12/2007			TOTAL DEPTH 16044 PERF.15435 - 15679		
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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847														
MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 234572		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 17025		PERF.15410 - 15752						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	8587 X	252	-0-	-8335	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	3060 X	1215	-0-	-1845	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
05	1085 X	374	-0-	-711	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
08	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS		WELL #: 1		RRCID -> 237277		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 16794		PERF.16069 - 16081						
03	24170 X	24170	-0-	-0-	-0-	24170	2			N	-0-					-0-
04	23608 X	23608	-0-	-0-	-0-	23608	2			N	-0-					-0-
05	24874 X	24874	-0-	-0-	-0-	24874	2			N	-0-					-0-
06	22969 X	22969	-0-	-0-	-0-	22969	2			N	-0-					-0-
07	22530 X	22530	-0-	-0-	-0-	22530	2			N	-0-					-0-
*08	23191 X	23191	-0-	-0-	-0-	23190	2	1	9	N	-0-	1		1	8	-0-

MCLEAN		WELL #: A 2A		RRCID -> 238730		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16650		PERF.15307 - 15979						
03	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
06	14580 X	14580	-0-	-0-	-0-	14580	2			N	-0-					-0-
07	12990 X	12990	-0-	-0-	-0-	12990	2			N	-0-					-0-
*08	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	6859	2	1	9	N	-0-	1		1	8	-0-

CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 240276		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 16800		PERF.15214 - 16502						
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
04	690 N	323	-0-	-367	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS		WELL #: 2		RRCID -> 241419		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 16521		PERF.16096 - 16304						
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-

LAXSON		WELL #: 3		RRCID -> 241441		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 16300		PERF.15422 - 15844						
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-

MCLEAN		WELL #: D 3		RRCID -> 241475		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16735		PERF.15371 - 16514						
03	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
04	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
05	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
06	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
07	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
08	2480 N	2337	-0-	-143	-0-	2337	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON									
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847															
MEADORS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 241477		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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-
S. MCLEAN		WELL #: E 2		RRCID -> 241478		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 16375 PERF.15360 - 15982							
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-
LAXSON		WELL #: 4		RRCID -> 241591		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 16146 PERF.15672 - 15779									
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-
MCLEAN		WELL #: H 2		RRCID -> 242940		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15794 - 15804									
03	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	10222	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	9579	-0-	-651	-0-	9579	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	9745	-0-	-826	-0-	9745	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	9030	-0-	-1200	-0-	9030	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	8928	-0-	-1457	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	8861	-0-	-1369	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
RUSSELL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243421		COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280									
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-
MCLEAN		WELL #: D 2		RRCID -> 243457		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174									
03	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	150	N	54	-0-	-96	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RUSSELL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 243460		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551									
03	5952	X	5813	-0-	-139	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5062	-0-	-698	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	4126	-0-	-1826	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
06	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
07	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
*08	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847							
DODDS, R. L. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 243462		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 16700 PERF.14154 - 16599	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	16182 X	10320	-0-	-5862	-0-	10320 2	N	-0-	-0-
04	16710 X	14671	-0-	-2039	-0-	14671 2	N	-0-	-0-
05	17267 X	16978	-0-	-289	-0-	16978 2	N	-0-	-0-
06	22027 X	22027	-0-	-0-	-0-	22027 2	N	-0-	-0-
07	15748 X	314	-0-	-15434	-0-	314 2	N	-0-	-0-
*08	19709 X	19709	-0-	-0-	-0-	19706 2	3 9 N	3	3 8 -0-

MCLEAN		WELL #: F 2		RRCID -> 243653		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 16006 PERF.15113 - 15778	
03	9951 X	9644	-0-	-307	-0-	9644 2	N	-0-	-0-
04	8520 X	7507	-0-	-1013	-0-	7507 2	N	-0-	-0-
05	9238 X	6237	-0-	-3001	-0-	6237 2	N	-0-	-0-
06	9330 X	9170	-0-	-160	-0-	9170 2	N	-0-	-0-
07	9641 X	9571	-0-	-70	-0-	9571 2	N	-0-	-0-
*08	10843 X	10843	-0-	-0-	-0-	10842 2	1 9 N	1	1 8 -0-

MEADORS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 244317		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552	
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-	-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-

MCLEAN		WELL #: H 3		RRCID -> 244329		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 16020 PERF.14016 - 15703	
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-

MCLEAN		WELL #: E 3		RRCID -> 244330		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490	
03	4371 X	2290	-0-	-2081	-0-	2290 2	N	-0-	-0-
04	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	5442 2	N	-0-	-0-
05	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	6722 2	N	-0-	-0-
06	7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	7350 2	N	-0-	-0-
07	7522 X	7522	-0-	-0-	-0-	7522 2	N	-0-	-0-
*08	8150 X	8150	-0-	-0-	-0-	8149 2	1 9 N	1	1 8 -0-

MCLEAN		WELL #: D 4		RRCID -> 244331		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174	
03	15434 X	15434	-0-	-0-	-0-	15434 2	N	-0-	-0-
04	17939 X	17939	-0-	-0-	-0-	17939 2	N	-0-	-0-
05	16856 X	16856	-0-	-0-	-0-	16856 2	N	-0-	-0-
06	12113 X	12113	-0-	-0-	-0-	12113 2	N	-0-	-0-
07	14462 X	14462	-0-	-0-	-0-	14462 2	N	-0-	-0-
*08	15943 X	15943	-0-	-0-	-0-	15942 2	1 9 N	1	1 8 -0-

MCLEAN		WELL #: A 3		RRCID -> 244332		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 15642	
03	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 2	N	-0-	-0-
04	1680 N	1648	-0-	-32	-0-	1648 2	N	-0-	-0-
05	1736 N	1660	-0-	-76	-0-	1660 2	N	-0-	-0-
06	1680 N	1589	-0-	-91	-0-	1589 2	N	-0-	-0-
07	1705 N	1631	-0-	-74	-0-	1631 2	N	-0-	-0-
08	1674 N	1619	-0-	-55	-0-	1619 2	N	-0-	-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON										
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847																
CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 244580		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 16560		PERF.15092 - 16170								
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
03	28892 X	24927	-0-	-3965	-0-	24927	2		2			N	-0-					-0-
04	27960 X	24235	-0-	-3725	-0-	24235	2		2			N	-0-					-0-
05	25079 X	23917	-0-	-1162	-0-	23917	2		2			N	-0-					-0-
06	24270 X	23599	-0-	-671	-0-	23599	2		2			N	-0-					-0-
07	25079 X	21091	-0-	-3988	-0-	21091	2		2			N	-0-					-0-
*08	26020 X	26020	-0-	-0-	-0-	26019	2		1	9		N	1		1	8		-0-
HANHART UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244881		COMPL. DATE 00/00/2008		TOTAL DEPTH 16800		PERF.14926 - 16248								
03	18414 X	18268	-0-	-146	-0-	18268	2					N	-0-					-0-
04	18180 X	17658	-0-	-522	-0-	17658	2					N	-0-					-0-
05	18786 X	17953	-0-	-833	-0-	17953	2					N	-0-					-0-
06	18180 X	17775	-0-	-405	-0-	17775	2					N	-0-					-0-
07	18631 X	18181	-0-	-450	-0-	18181	2					N	-0-					-0-
08	18259 X	17757	-0-	-502	-0-	17757	2					N	-0-					-0-
MCLEAN		WELL #: A 4		RRCID -> 244882		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 16000		PERF.15404 - 15722								
03	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255	2					N	-0-					-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2					N	-0-					-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-							N	-0-					-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-							N	-0-					-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-							N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 244949		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 16100		PERF.15446 - 15675								
03	16275 X	1353	-0-	-14922	-0-	1353	2					N	-0-					-0-
04	10014 X	10014	-0-	-0-	-0-	10014	2					N	-0-					-0-
05	9402 X	9402	-0-	-0-	-0-	9402	2					N	-0-					-0-
06	14875 X	14875	-0-	-0-	-0-	14875	2					N	-0-					-0-
07	16302 X	16302	-0-	-0-	-0-	16302	2					N	-0-					-0-
*08	13535 X	13535	-0-	-0-	-0-	13534	2		1	9		N	1		1	8		-0-
MCLEAN		WELL #: F 1		RRCID -> 244964		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 16006		PERF.15768 - 15778								
03	11683 X	11683	-0-	-0-	-0-	11683	2					N	-0-					-0-
04	12720 X	11758	-0-	-962	-0-	11758	2					N	-0-					-0-
05	13144 X	12514	-0-	-630	-0-	12513	2		1	9		N	1		1	8		-0-
06	12720 X	11167	-0-	-1553	-0-	11167	2					N	-0-					-0-
07	12253 X	12253	-0-	-0-	-0-	12253	2					N	-0-					-0-
*08	12790 X	12790	-0-	-0-	-0-	12789	2		1	9		N	1		1	8		-0-
BONNIE ANN		WELL #: 4		RRCID -> 247458		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 15840		PERF.15792 - 15796								
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-
DODDS, R. L., JR. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 247467		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 16800		PERF.15948 - 16399								
03	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2					N	-0-					-0-
04	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2					N	-0-					-0-
05	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2					N	-0-					-0-
06	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2					N	-0-					-0-
07	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2					N	-0-					-0-
*08	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847								
MEADORS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 247479		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

CHARLENE				WELL #: 4	RRCID -> 247480	COMPL. DATE 11/19/2009		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15026 - 15581		
03	41375 X	41375	-0-	-0-	-0-	41375	2		N	-0-
04	39165 X	39165	-0-	-0-	-0-	39165	2		N	-0-
05	40631 X	40631	-0-	-0-	-0-	40631	2		N	-0-
06	39788 X	39788	-0-	-0-	-0-	39788	2		N	-0-
07	39918 X	39918	-0-	-0-	-0-	39918	2		N	-0-
*08	39892 X	39892	-0-	-0-	-0-	39890	2	2 9	N	-0-

CHARLENE				WELL #: 1	RRCID -> 247686	COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718		
03	8184 X	7447	-0-	-737	-0-	7447	2		N	-0-
04	6990 X	6257	-0-	-733	-0-	6257	2		N	-0-
05	7471 X	7427	-0-	-44	-0-	7427	2		N	-0-
06	7230 X	6930	-0-	-300	-0-	6930	2		N	-0-
07	9267 X	9267	-0-	-0-	-0-	9267	2		N	-0-
*08	8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	8264	2		N	-0-

MCLEAN				WELL #: E 4	RRCID -> 247880	COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 15504		
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-
04	210 N	57	-0-	-153	-0-	57	2		N	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

MCLEAN				WELL #: E 1	RRCID -> 247881	COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597		
03	8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	8549	2		N	-0-
04	8916 X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	2		N	-0-
05	9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	9652	2		N	-0-
06	9553 X	9553	-0-	-0-	-0-	9553	2		N	-0-
07	9522 X	9522	-0-	-0-	-0-	9522	2		N	-0-
*08	9837 X	9837	-0-	-0-	-0-	9837	2		N	-0-

REDDEN				WELL #: 3	RRCID -> 247931	COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15569 - 15581		
03	9959 X	9959	-0-	-0-	-0-	9959	2		N	-0-
04	6210 X	5897	-0-	-313	-0-	5897	2		N	-0-
05	6417 X	4479	-0-	-1938	-0-	4479	2		N	-0-
06	6210 X	1844	-0-	-4366	-0-	1844	2		N	-0-
07	6417 X	3722	-0-	-2695	-0-	3722	2		N	-0-
08	6417 X	4697	-0-	-1720	-0-	4697	2		N	-0-

MCLEAN				WELL #: B 1	RRCID -> 248673	COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 16489 PERF.15169 - 15512		
03	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2		N	-0-
04	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2		N	-0-
05	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2		N	-0-
06	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2		N	-0-
07	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2		N	-0-
*08	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2		N	-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847								
LAXSON		WELL #: 5		RRCID -> 250548		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 15950 PERF.15416 - 15691		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	33404 X	33404	-0-	-0-	-0-	33404	2		N	-0-
04	29341 X	29341	-0-	-0-	-0-	29341	2		N	-0-
05	28888 X	28888	-0-	-0-	-0-	28887	2	1 9	N	-0-
06	25572 X	25572	-0-	-0-	-0-	25572	2		N	-0-
07	26607 X	26607	-0-	-0-	-0-	26607	2		N	-0-
08	26102 X	24687	-0-	-1415	-0-	24686	2	1 9	N	-0-
MCLEAN				WELL #: D 1A		RRCID -> 250639		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250
03	8711 X	5803	-0-	-2908	-0-	5803	2		N	-0-
04	7770 X	3853	-0-	-3917	-0-	3853	2		N	-0-
05	7440 X	6600	-0-	-840	-0-	6600	2		N	-0-
06	7200 X	6821	-0-	-379	-0-	6821	2		N	-0-
07	7440 X	196	-0-	-7244	-0-	196	2		N	-0-
*08	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-				N	-0-
MCLEAN				WELL #: F 3		RRCID -> 250647		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 15826
03	17143 X	12677	-0-	-4466	-0-	12677	2		N	-0-
04	16590 X	16024	-0-	-566	-0-	16024	2		N	-0-
05	22795 X	22795	-0-	-0-	-0-	22795	2		N	-0-
06	19348 X	19348	-0-	-0-	-0-	19348	2		N	-0-
07	17143 X	6482	-0-	-10661	-0-	6482	2		N	-0-
08	17143 X	2348	-0-	-14795	-0-	2348	2		N	-0-
MCLEAN				WELL #: H 1		RRCID -> 250980		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 17025 PERF.15037 - 15765
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-
MCLEAN				WELL #: A 1		RRCID -> 250984		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552
03	11935 X	11277	-0-	-658	-0-	11277	2		N	-0-
04	11550 X	6993	-0-	-4557	-0-	6993	2		N	-0-
05	11935 X	6566	-0-	-5369	-0-	6566	2		N	-0-
06	11550 X	10109	-0-	-1441	-0-	10109	2		N	-0-
07	11935 X	11167	-0-	-768	-0-	11167	2		N	-0-
08	11284 X	10092	-0-	-1192	-0-	10092	2		N	-0-
KRAEMER ENTERPRISES LLC				WELL #: 1		RRCID -> 250985		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001
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-
S. MCLEAN				WELL #: C 1		RRCID -> 250987		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 16500 PERF.16110 - 16265
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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)			//CONT.// 46770 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
COVEY PARK OPERATING LLC			//CONT.// 182847												
REDDEN			WELL #: 5			RRCID -> 251910			COMPL. DATE 07/26/2008			TOTAL DEPTH 16000 PERF.15256 - 15892			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
MCLEAN			WELL #: E 5			RRCID -> 252313			COMPL. DATE 06/23/2009			TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710			
03	8960 X		8960	-0-	-0-	-0-	8960	2			N	-0-			-0-
04	7590 X		7388	-0-	-202	-0-	7388	2			N	-0-			-0-
05	7143 X		7143	-0-	-0-	-0-	7143	2			N	-0-			-0-
06	7590 X		6153	-0-	-1437	-0-	6153	2			N	-0-			-0-
07	7843 X		1395	-0-	-6448	-0-	1395	2			N	-0-			-0-
08	7843 X		6701	-0-	-1142	-0-	6700	2	1	9	N	1	1	8	-0-
MCLEAN			WELL #: E 2			RRCID -> 252315			COMPL. DATE 06/09/2009			TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602			
03	53134 X		48056	-0-	-5078	-0-	48056	2			N	-0-			-0-
04	51420 X		38713	-0-	-12707	-0-	38713	2			N	-0-			-0-
05	50871 X		7459	-0-	-43412	-0-	7459	2			N	-0-			-0-
06	49230 X		25123	-0-	-24107	-0-	25123	2			N	-0-			-0-
07	50871 X		29020	-0-	-21851	-0-	29020	2			N	-0-			-0-
08	48050 X		27577	-0-	-20473	-0-	27576	2	1	9	N	1	1	8	-0-
REDDEN UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 252582			COMPL. DATE 07/04/2009			TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710			
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-
MCLEAN			WELL #: 1			RRCID -> 252695			COMPL. DATE 05/16/2009			TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828			
03	248 N		248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			-0-
04	201 N		201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-
05	273 N		273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			-0-
06	240 N		147	-0-	-93	-0-	147	2			N	-0-			-0-
07	388 N		388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			-0-
*08	323 N		323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			-0-
KIMBERLY BRUNETTE			WELL #: 2			RRCID -> 252700			COMPL. DATE 06/13/2009			TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186			
03	39649 X		28963	-0-	-10686	-0-	28963	2			N	-0-			-0-
04	42360 X		27413	-0-	-14947	-0-	27413	2			N	-0-			-0-
05	43772 X		26443	-0-	-17329	-0-	26443	2			N	-0-			-0-
06	42360 X		24119	-0-	-18241	-0-	24119	2			N	-0-			-0-
07	42718 X		18830	-0-	-23888	-0-	18830	2			N	-0-			-0-
08	28954 X		15396	-0-	-13558	-0-	15396	2			N	-0-			-0-
DODDS, R. L. JR. B			WELL #: 2			RRCID -> 253053			COMPL. DATE 04/03/2008			TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783			
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N		-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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847								
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2		N	-0-
04	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2		N	-0-
05	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2		N	-0-
06	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2		N	-0-
07	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2		N	-0-
08	2976 N	1351	-0-	-1625	-0-	1351	2		N	-0-
CHARLENE				WELL #: 3	RRCID -> 253526	COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692		
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-
DODDS, R. L., JR. "B"				WELL #: 4	RRCID -> 254743	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15948 - 16399		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
LANDERS				WELL #: 2	RRCID -> 254912	COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15007 - 15940		
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-
LOUISE CORN UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 256023	COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 15875 PERF.13780 - 15676		
03	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2		N	-0-
04	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	2		N	-0-
05	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2		N	-0-
06	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2		N	-0-
07	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2		N	-0-
*08	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3345	2	2 9	N	-0-
COULTER HOPPESS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 256042	COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 18200 PERF.16517 - 17628		
03	39642 X	39642	-0-	-0-	-0-	39642	2		N	-0-
04	36380 X	36380	-0-	-0-	-0-	36380	2		N	-0-
05	34885 X	34885	-0-	-0-	-0-	34885	2		N	-0-
06	38370 X	31462	-0-	-6908	-0-	31462	2		N	-0-
07	39649 X	31523	-0-	-8126	-0-	31523	2		N	-0-
08	39649 X	20559	-0-	-19090	-0-	20558	2	1 9	N	-0-
DODDS, R. L. JR.				WELL #: 3	RRCID -> 256047	COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 16800 PERF.14751 - 15829		
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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847							
MCLEAN		WELL #: E 6		RRCID -> 256236		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH 16350 PERF.14913 - 16084	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	27249 X	20968	-0-	-6281	-0-	20968 2	N	-0-	-0-
04	25140 X	12402	-0-	-12738	-0-	12402 2	N	-0-	-0-
05	25420 X	7850	-0-	-17570	-0-	7850 2	N	-0-	-0-
06	24600 X	7279	-0-	-17321	-0-	7279 2	N	-0-	-0-
07	23405 X	8353	-0-	-15052	-0-	8353 2	N	-0-	-0-
08	20956 X	7952	-0-	-13004	-0-	7952 2	N	-0-	-0-

S. MCLEAN		WELL #: A 1		RRCID -> 256246		COMPL. DATE 10/26/2009		TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010	
03	6355 X	4412	-0-	-1943	-0-	4412 2	N	-0-	-0-
04	6150 X	3166	-0-	-2984	-0-	3166 2	N	-0-	-0-
05	6355 X	2035	-0-	-4320	-0-	2035 2	N	-0-	-0-
06	6150 X	5743	-0-	-407	-0-	5743 2	N	-0-	-0-
07	10725 X	10725	-0-	-0-	-0-	10725 2	N	-0-	-0-
*08	10122 X	10122	-0-	-0-	-0-	10121 2	1 9 N	1 1 8	-0-

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	
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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445							
NASH		WELL #: 1		RRCID -> 154327		COMPL. DATE 11/01/1994		TOTAL DEPTH 16060 PERF.14160 - 14468	
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-

NASH		WELL #: 2		RRCID -> 171439		COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL DEPTH 14558 PERF.14116 - 14476	
03	5952 X	5790	-0-	-162	-0-	5790 3	N	-0-	-0-
04	5760 X	5479	-0-	-281	-0-	5479 3	N	-0-	-0-
05	5952 X	5639	-0-	-313	-0-	5639 3	N	-0-	-0-
06	5730 X	5400	-0-	-330	-0-	5400 3	N	-0-	-0-
07	5921 X	5532	-0-	-389	-0-	5532 3	N	-0-	-0-
08	5797 X	5483	-0-	-314	-0-	5483 3	N	-0-	-0-

NASH		WELL #: 3		RRCID -> 251743		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391	
03	7905 X	6571	-0-	-1334	-0-	6571 3	N	-0-	-0-
04	7320 X	5139	-0-	-2181	-0-	5139 3	N	-0-	-0-
05	7905 X	6309	-0-	-1596	-0-	6309 3	N	-0-	-0-
06	7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	7837 3	N	-0-	-0-
07	7905 X	6353	-0-	-1552	-0-	6353 3	N	-0-	-0-
08	6572 X	6438	-0-	-134	-0-	6438 3	N	-0-	-0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK) DOWNS OPERATING COMPANY, LLC LANE, T. W.														
49692 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE 227672 WELL #: 2 RRCID -> 174252 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8419 - 8440														
M	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
03	11386 X	11386	-0-	-0-	-0-	788	1	10598	2	Y	-0-			-0-
04	10893 X	10893	-0-	-0-	-0-	424	1	10262	2	Y	188	188	1	-0-
						207	9							
05	9717 X	9717	-0-	-0-	-0-	1354	1	8363	2	Y	-0-			-0-
06	8498 X	8498	-0-	-0-	-0-	337	1	8161	2	Y	-0-			-0-
07	124 X	80	-0-	-44	-0-	79	2		1	9	Y	1	1	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 3 RRCID -> 205609 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7226 - 7414														
03	14B2 EXT	40	-0-	40	63	3	1	37	2	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	61	-0-	61	124	2	1	59	2	Y	-0-			-0-
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
KIRVIN (TRAVIS PEAK, UPPER) REYNOLDS E & P, INC. PULLIN, W. R.														
49692 755 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE 704466 WELL #: 1 RRCID -> 170298 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 7504 - 7515														
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			135
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-			135
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			135
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
KIRVIN, NE. (COTTON VALLEY) PHILLIPS, JACK L. CO. CARTER BLOXOM UNIT														
49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE 663109 WELL #: RRCID -> 145279 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 10361 - 10384														
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
PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2011														
XTO ENERGY INC. GERRED, D.E.														
945936 WELL #: 1 RRCID -> 066795 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 12161 PERF. 10472 - 10486														
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-

(GWN415)

10/18/2019

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** AUGUST 2019 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 725

OIL AND GAS DIVISION

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	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									
03	4595 X	4595 -0-	-0-	-0-	-0-	136 1	4384 2	N	68			173
04	4011 X	4011 -0-	-0-	-0-	-0-	75 9	3824 2	N	62			235
05	3844 X	3658 -0-	-186	-0-	-0-	119 1	3486 2	N	58	183 1		110
06	3932 X	3932 -0-	-0-	-0-	-0-	68 9	3765 2	N	45			155
07	3939 X	3939 -0-	-0-	-0-	-0-	108 1	3757 2	N	60			215
*08	3855 X	3855 -0-	-0-	-0-	-0-	64 9	3603 2	N	127	182 1		160
						117 1						
						50 9						
						116 1						
						66 9						
						112 1						
						140 9						
COLEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202829 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764												
03	352 N	352 -0-	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-			20
04	135 N	135 -0-	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			20
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			20
06	52 N	52 -0-	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			20
07	505 N	505 -0-	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-			20
*08	305 N	305 -0-	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-			20
COKER, ANN SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211100 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10449 - 10626												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
COLEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233533 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10608 - 10786												
03	776 N	776 -0-	-0-	-0-	-0-	23 1	745 2	N	7			91
04	610 N	610 -0-	-0-	-0-	-0-	8 9	590 2	N	2			93
05	778 N	778 -0-	-0-	-0-	-0-	18 1	744 2	N	10			103
06	605 N	605 -0-	-0-	-0-	-0-	2 9	584 2	N	3			106
07	931 N	931 -0-	-0-	-0-	-0-	23 1	885 2	N	17			123
*08	656 N	656 -0-	-0-	-0-	-0-	11 9	624 2	N	12			135
						18 1						
						3 9						
						27 1						
						19 9						
						19 1						
						13 9						
MILLER, CLARA BARTON LEASE WELL #: 1 RRCID -> 249216 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10553 - 10723												
03	10336 X	10336 -0-	-0-	-0-	-0-	304 1	9799 2	N	212			260
04	9990 X	5192 -0-	-4798	-0-	-0-	233 9	4948 2	N	83	192 1		151
05	12276 X	12276 -0-	-0-	-0-	-0-	153 1	11703 2	N	191			342
06	9990 X	8470 -0-	-1520	-0-	-0-	91 9	8214 2	N	1	186 1		157
07	10349 X	10349 -0-	-0-	-0-	-0-	363 1	9986 2	N	48			205
08	11439 X	8251 -0-	-3188	-0-	-0-	210 9	7843 2	N	150			355
						255 1						
						1 9						
						310 1						
						53 9						
						243 1						
						165 9						

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						
M	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
03	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2729	3	107	9	Y	97	181	1			27
04	3000 N	3272	-0-	272	272	3247	3	25	9	Y	23					50
05	3038 N	2766	-0-	-272	-0-	2755	3	11	9	Y	10					60
06	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2746	3	6	9	Y	5					65
07	2325 X	2242	-0-	-83	-0-	2239	3	3	9	Y	3					68
08	3379 X	2002	-0-	-1377	-0-	1981	3	21	9	Y	19					87
CORBY #2 GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 179730	COMPL. DATE 10/02/2000	TOTAL DEPTH 7998	PERF. 7958	-	7966						
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
08	465 N	115	-0-	-350	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
VALENCE OPERATING COMPANY				881167												
ELLIS "B"				WELL #: 2	RRCID -> 179494	COMPL. DATE 06/08/2000	TOTAL DEPTH 9504	PERF. 7968	-	7976						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LAC (RODESSA 8200)				50473 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.				090870												
CORBY #3 GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 177930	COMPL. DATE 05/01/1999	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8210	-	8216						
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-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						
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	16	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	300 N	147	-0-	-153	-0-	140	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	182	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
ENSERCH PROCESSING, INC.				WELL #: 5	RRCID -> 266402	COMPL. DATE 02/10/2012	TOTAL DEPTH 8930	PERF. 7020	-	7024						
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	416	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	132	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
05	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
06	420 N	150	-0-	-270	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
07	155 N	62	-0-	-93	-0-	58	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

LAKE TRINIDAD (RODESSA)				//CONT.//	51599 500	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: HENDERSON				
WEATHERS EXPLORATION, INC.				//CONT.//	902850													
WAREING				WELL #:	2	RRCID -> 267373		COMPL. DATE 06/30/2012		TOTAL DEPTH		8501	PERF. 7040 - 7044					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-			396 2	28 9	Y		25		25 1			-0-	
04	540 N	469	-0-	-71	-0-			438 2	31 9	Y		28		28 1			-0-	
05	558 N	267	-0-	-291	-0-			267 2		Y		-0-					-0-	
06	420 N	363	-0-	-57	-0-			363 2		Y		-0-					-0-	
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-			505 2	23 9	Y		21		21 1			-0-	
*08	525 N	525	-0-	-0-	-0-			525 2		Y		-0-					-0-	
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					
03	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-			1148 3		N		-0-					44	
04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-			1089 3		N		-0-					44	
05	1271 N	1013	-0-	-258	-0-			1013 3		N		-0-					44	
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-			945 3		N		-0-					44	
07	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N		-0-					44	
08	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N		NO RPT					44	
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					
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-	
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC					834365													
FEENEY HILL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 115427		COMPL. DATE 03/24/1989		TOTAL DEPTH		14055	PERF. 13148 - 13236					
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	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-	
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					
03	1364 N	1053	-0-	-311	-0-			1053 3		N		-0-					-0-	
04	1080 N	1009	-0-	-71	-0-			1009 3		N		-0-					-0-	
05	1085 N	1002	-0-	-83	-0-			1002 3		N		-0-					-0-	
06	1020 N	992	-0-	-28	-0-			992 3		N		-0-					-0-	
07	1054 N	1022	-0-	-32	-0-			1022 3		N		-0-					-0-	
*08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-			1021 3		N		-0-					-0-	

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY SD.)				53940 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
CL&F OPERATING LLC				154789											
LIVINGSTON ESTATE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 174387	COMPL. DATE	07/20/1999	TOTAL	DEPTH	12400	PERF.	9341 -	9364	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE BALANCE
03	806 N	633	-0-	-173	-0-		27	1	606	2	N		-0-		119
04	660 N	588	-0-	-72	-0-		28	1	560	2	N		-0-		119
05	775 N	733	-0-	-42	-0-		33	1	700	2	N		-0-		119
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-		21	1	598	2	N		-0-		119
07	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-		51	1	997	2	N		-0-		119
08	744 N	638	-0-	-106	-0-		30	1	608	2	N		-0-		119

WRIGHT GAS UNIT #1				WELL #:	3	RRCID -> 174906	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL	DEPTH	11231	PERF.	9483 -	9497	
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-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME				53940 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
CL&F OPERATING LLC				154789											
WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 067152	COMPL. DATE	08/25/1975	TOTAL	DEPTH	11150	PERF.	10966 -	11020	
03	341 N	227	-0-	-114	-0-		10	1	217	2	N		-0-		22
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-		11	1	215	2	N		-0-		22
05	310 N	58	-0-	-252	-0-		3	1	55	2	N		-0-		22
06	210 N	64	-0-	-146	-0-		2	1	62	2	N		-0-		22
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-		12	1	246	2	N		-0-		22
*08	63 N	63	-0-	-0-	-0-		3	1	60	2	N		-0-		22

JACKSON, M. L. ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 068169	COMPL. DATE	12/31/1975	TOTAL	DEPTH	11106	PERF.	10845 -	10878	
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-

FORD, HUGH M.				WELL #:	2	RRCID -> 173431	COMPL. DATE	03/07/1999	TOTAL	DEPTH	11160	PERF.	10928 -	10961	
03	2759 X	1870	-0-	-889	-0-		79	1	1749	2	N		38		251
							42	9							
04	2310 X	1645	-0-	-665	-0-		80	1	1564	2	N		1		252
							1	9							
05	2263 N	920	-0-	-1343	-0-		41	1	879	2	N		-0-		252
06	1800 N	1306	-0-	-494	-0-		44	1	1262	2	N		-0-		252
07	3100 N	3250	-0-	150	150		158	1	3092	2	N		-0-		252
*08	2582 N	2432	-0-	-150	-0-		113	1	2319	2	N		-0-		252

WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 173432	COMPL. DATE	10/27/1999	TOTAL	DEPTH	11231	PERF.	10924 -	11033	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						N		-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						N		-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						N		-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						N		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						N		-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						N		-0-		-0-

LONG LAKE (TRAVIS PEAK)													CNTY: LEON	
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC														
ALEXANDER, JOHN D.														
WELL #: 1 RRCID -> 182897 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9754 - 9784														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	3317 #	1164	-0-	-2153	-0-	1164 2							-0-	
04	3210 #	437	-0-	-2773	-0-	437 2							-0-	
05	3317 #	484	-0-	-2833	-0-	482 2	2 9						2	
06	1230 #	340	-0-	-890	-0-	340 2							2	
07	1271 #	717	-0-	-554	-0-	717 2							2	
08	1178 #	181	-0-	-997	-0-	181 2							2	
LOPER (BOSSIER)													CNTY: FREESTONE	
BRG LONE STAR LTD.														
BONNER														
WELL #: 5 RRCID -> 212099 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10961 - 11203														
03	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1392 3	3 9						70	
04	3000 N	5292	-0-	2292	2292	5290 3	2 9						72	
05	3100 N	3645	-0-	545	2837	3645 3							72	
06	3000 N	1306	-0-	-1694	1143	1306 3							72	
07	2554 X	1411	-0-	-1143	-0-	1411 3							72	
*08	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1756 3							72	
BONNER													WELL #: 10 RRCID -> 226048 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11005 - 11943	
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3							8	
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3							8	
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3							8	
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3							8	
07	558 N	557	-0-	-1	-0-	557 3							8	
*08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3							8	
BONNER													WELL #: 8 RRCID -> 246658 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11817 - 12014	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC													120027	
LASMO-REYNOLDS LOPER														
WELL #: 1 RRCID -> 161031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 10798														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
BONNER, TOM													WELL #: 1 RRCID -> 181114 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 10858	
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-	

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WOLENS HEIRS			WELL #:		3	RRCID -> 188433		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL	DEPTH 12150	PERF.10904	-	11094					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BONNER, TOM			WELL #:		2	RRCID -> 189400		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10754	-	11024					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WOOD			WELL #:		3	RRCID -> 190084		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL	DEPTH 11946	PERF.10688	-	11820					
03	620	N	141	-0-	-479	-0-	10	1	131	2	N	-0-						-0-	
04	3000	N	3558	-0-	558	558	238	1	3320	2	N	-0-						-0-	
05	3075	N	2517	-0-	-558	-0-	169	1	2348	2	N	-0-						-0-	
06	3000	N	3751	-0-	751	751	247	1	3504	2	N	-0-						-0-	
07	4543	X	3792	-0-	-751	-0-	260	1	3532	2	N	-0-						-0-	
*08	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	271	1	3476	2	N	-0-						-0-	
BONNER, ANDY			WELL #:		1	RRCID -> 190480		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL	DEPTH 12075	PERF.10840	-	11924					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OSBORN			WELL #:		1	RRCID -> 190623		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10732	-	10954					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LOPER			WELL #:		3	RRCID -> 190931		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10660	-	10800					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LOPER (BOSSIER)												54876 050				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC												//CONT.// 120027															
PYRAMID LAND												WELL #: 3				RRCID -> 190961				COMPL. DATE 09/04/2002				TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 10996			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT. (I)	GAS	LIFT(L)	MONTHLY	STATUS	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
									STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE		
03		SWR	10	NO	RPT			-0-	-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-		
04		SWR	10	NO	RPT			-0-	-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-		
05		SWR	10	NO	RPT			-0-	-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-		
06		SWR	10	NO	RPT			-0-	-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-		
07		SWR	10	NO	RPT			-0-	-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-		
08		SWR	10	NO	RPT			-0-	-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-		
PYRAMID LAND												WELL #: 2				RRCID -> 191391				COMPL. DATE 10/10/2002				TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11046			
03		SWR	10	NO	RPT			-0-	-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-		
04		SWR	10	NO	RPT			-0-	-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-		
05		SWR	10	NO	RPT			-0-	-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-		
06		SWR	10	NO	RPT			-0-	-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-		
07		SWR	10	NO	RPT			-0-	-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-		
08		SWR	10	NO	RPT			-0-	-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-		
OSBORN												WELL #: 2				RRCID -> 192535				COMPL. DATE 12/04/2002				TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10750			
03		SWR	10	NO	RPT			-0-	-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-		
04		SWR	10	NO	RPT			-0-	-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-		
05		SWR	10	NO	RPT			-0-	-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-		
06		SWR	10	NO	RPT			-0-	-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-		
07		SWR	10	NO	RPT			-0-	-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-		
08		SWR	10	NO	RPT			-0-	-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-		
PYRAMID LAND												WELL #: 4				RRCID -> 193609				COMPL. DATE 07/29/2008				TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 10966			
03		SWR	10	NO	RPT			-0-	-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-		
04		SWR	10	NO	RPT			-0-	-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-		
05		SWR	10	NO	RPT			-0-	-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-		
06		SWR	10	NO	RPT			-0-	-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-		
07		SWR	10	NO	RPT			-0-	-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-		
08		SWR	10	NO	RPT			-0-	-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-		
OSBORN												WELL #: 3				RRCID -> 194644				COMPL. DATE 12/05/2003				TOTAL DEPTH 12005 PERF.10592 - 11864			
03		0	N	-0-	-0-			-0-	-0-		-0-							N	-0-						29		
04		0	N	-0-	-0-			-0-	-0-		-0-							N	-0-						29		
05		0	N	-0-	-0-			-0-	-0-		-0-							N	-0-						29		
06		0	N	-0-	-0-			-0-	-0-		-0-							N	-0-						29		
07		0	N	-0-	-0-			-0-	-0-		-0-							N	-0-						29		
08		0	N	-0-	-0-			-0-	-0-		-0-							N	-0-						29		
LOPER												WELL #: 4				RRCID -> 197305				COMPL. DATE 08/19/2003				TOTAL DEPTH 12025 PERF.10596 - 10854			
03		SWR	10	NO	RPT			-0-	-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-		
04		SWR	10	NO	RPT			-0-	-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-		
05		SWR	10	NO	RPT			-0-	-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-		
06		SWR	10	NO	RPT			-0-	-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-		
07		SWR	10	NO	RPT			-0-	-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-		
08		SWR	10	NO	RPT			-0-	-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-		
LOPER												WELL #: 5				RRCID -> 197389				COMPL. DATE 09/16/2003				TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10762			
03		SWR	10	NO	RPT			-0-	-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-		
04		SWR	10	NO	RPT			-0-	-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-		
05		SWR	10	NO	RPT			-0-	-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-		
06		SWR	10	NO	RPT			-0-	-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-		
07		SWR	10	NO	RPT			-0-	-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-		
08		SWR	10	NO	RPT			-0-	-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-		

LOPER (BOSSIER) CCI GULF COAST BONNER, TOM			UPSTREAM LLC			//CONT.// //CONT.// WELL #:	54876 050 120027 3	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
								RRCID ->	197426	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	10670	-	10914		
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
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-	
PYRAMID LAND								WELL #:	5	RRCID ->	198156	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL	DEPTH	12100	PERF.	10740	-	10874
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-	
OSBORN								WELL #:	4	RRCID ->	200842	COMPL. DATE	02/22/2004	TOTAL	DEPTH	12103	PERF.	10958	-	11076
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	82	1	1114	2	N	-0-							-0-	
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	78	1	1089	2	N	-0-							-0-	
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	84	1	1167	2	N	-0-							-0-	
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	77	1	1099	2	N	-0-							-0-	
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	81	1	1101	2	N	-0-							-0-	
*08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	84	1	1076	2	N	-0-							-0-	
PYRAMID LAND								WELL #:	6	RRCID ->	201263	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL	DEPTH	12185	PERF.	10940	-	11184
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-	
LOPER								WELL #:	6	RRCID ->	201521	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL	DEPTH	12050	PERF.	10520	-	10884
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-	
WOOD								WELL #:	5	RRCID ->	202349	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	10628	-	11861
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	129	1	1754	2	N	-0-							27	
04	1710	N	661	-0-	-1049	-0-	44	1	617	2	N	-0-							27	
05	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	145	1	2022	2	N	-0-							27	
06	1710	N	1282	-0-	-428	-0-	84	1	1198	2	N	-0-							27	
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	56	1	756	2	N	-0-							27	
08	1767	N	969	-0-	-798	-0-	70	1	899	2	N	-0-							27	
BONNER, ANDY								WELL #:	2	RRCID ->	202749	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL	DEPTH	12030	PERF.	10848	-	11869
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					131	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					131	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					131	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					131	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					131	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					131	

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027							
WOOD		WELL #:		4	RRCID -> 202811		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 11960 PERF.10684 - 11752		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
BONNER, TOM		WELL #:		4	RRCID -> 202910		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 10844		
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-
OSBORN		WELL #:		6	RRCID -> 203653		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10774		
03	14B2 EXT	104	-0-	104	205	7 1	97 2	N	-0-		69
04	205 X	-0-	-0-	-205	-0-			N	-0-		69
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		69
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		69
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
OSBORN		WELL #:		5	RRCID -> 203887		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11026		
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-
PYRAMID LAND		WELL #:		8	RRCID -> 203911		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 11208		
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-
WOOD		WELL #:		6	RRCID -> 205513		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 11945 PERF.10707 - 11756		
03	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	128 1	1752 2	N	-0-		82
04	840 N	372	-0-	-468	-0-	25 1	347 2	N	-0-		82
05	868 N	314	-0-	-554	-0-	21 1	293 2	N	-0-		82
06	840 N	331	-0-	-509	-0-	22 1	309 2	N	-0-		82
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	28 1	382 2	N	-0-		82
08	310 N	79	-0-	-231	-0-	6 1	73 2	N	-0-		82
PYRAMID LAND		WELL #:		9	RRCID -> 210441		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11018 - 11255		
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-

LOPER (BOSSIER)		CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//	54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LOPER				//CONT.//	120027							
				WELL #:	7	RRCID ->	212732	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL	DEPTH	12032 PERF.10534 - 10831
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
WOOD												
				WELL #:	7	RRCID ->	215754	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL	DEPTH	11975 PERF.10828 - 10838
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
WOOD												
				WELL #:	8	RRCID ->	217706	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL	DEPTH	11950 PERF.10702 - 10776
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
BONNER, ANDY												
				WELL #:	3	RRCID ->	217791	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL	DEPTH	12227 PERF.11096 - 11160
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
WOOD												
				WELL #:	10	RRCID ->	217894	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL	DEPTH	12075 PERF.11160 - 11210
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
WOOD												
				WELL #:	9	RRCID ->	218060	COMPL. DATE	12/23/2005	TOTAL	DEPTH	12100 PERF.10784 - 10958
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOM BONNER												
				WELL #:	5	RRCID ->	218853	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL	DEPTH	11900 PERF.10510 - 10814
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LOPER (BOSSIER)		CCI GULF COAST		UPSTREAM LLC		WOOD		54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
								//CONT.//											
								//CONT.//											
								120027											
								WELL #:		15		RRCID -> 218859				COMPL. DATE 03/31/2006			
												TOTAL DEPTH 12228				PERF.10943 - 11019			

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	0	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	
03		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
04		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
05		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
06		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
07		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
WOOD						WELL #:		17		RRCID -> 222487		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 12150		PERF.10909 - 11083					
03		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
04		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
05		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
06		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
07		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
WOOD						WELL #:		11		RRCID -> 225543		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 12321		PERF.11112 - 11265					
03		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
04		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
05		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
06		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
07		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
OSBORN						WELL #:		7		RRCID -> 230058		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 12282		PERF.10743 - 11370					
03			0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22	
04			0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22	
05			0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22	
06			0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22	
07			0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22	
08			0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22	
BONNER, TOM						WELL #:		6		RRCID -> 272351		COMPL. DATE 12/26/2013		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10538 - 10790					
03		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
04		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
05		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
06		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
07		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
PYRAMID LAND						WELL #:		7		RRCID -> 276964		COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10480 - 10641					
03			0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04			0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05			0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06			0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07			0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08			0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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			
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-		32
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-		32
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-		32
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-		32
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-		32
*08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-		32

BONNER		WELL #:		2	RRCID -> 200673		COMPL. DATE 05/31/2004		TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 12103			
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	154	3	11 9	N	10		85
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-		85
05	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3		N	-0-		85
06	150 N	105	-0-	-45	-0-	105	3		N	-0-		85
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	260	3	2 9	N	2		87
08	186 N	132	-0-	-54	-0-	132	3		N	-0-		87

BONNER		WELL #:		3	RRCID -> 203875		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 12092			
03	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1744	3	3 9	N	3		104
04	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1323	3	18 9	N	16		120
05	1085 N	950	-0-	-135	-0-	913	3	37 9	N	34	129 1	25
06	1680 N	1184	-0-	-496	-0-	1156	3	28 9	N	25		50
07	1395 N	1109	-0-	-286	-0-	1107	3	2 9	N	2		52
*08	980 N	980	-0-	-0-	-0-	978	3	2 9	N	2		54

BONNER		WELL #:		4	RRCID -> 207237		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 12203 PERF.11729 - 11980			
03	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3		N	-0-		42
04	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3		N	-0-		42
05	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3		N	-0-		42
06	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3		N	-0-		42
07	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3		N	-0-		42
*08	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3		N	-0-		42

BONNER		WELL #:		5	RRCID -> 209661		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11764 - 11960			
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-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) BRG LONE STAR LTD. BONNER				//CONT.// //CONT.//	54876 225 090870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
				WELL #:	7	RRCID ->	220490	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.10996	-	11220				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE	
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-						4	
04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-						4	
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-						4	
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-						4	
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-						4	
*08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-						4	
BONNER				WELL #:	6	RRCID ->	220513	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11011	-	11964				
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-						35	
04	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-						35	
05	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-						35	
06	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-						35	
07	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-						35	
*08	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-						35	
BONNER				WELL #:	9	RRCID ->	224810	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.11000	-	12060				
03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-						41	
04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-						41	
05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-						41	
06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-						41	
07	972 N	972	-0-	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-						41	
*08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-						41	
BONNER				WELL #:	8	RRCID ->	246657	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL	DEPTH	12236	PERF.10723	-	10814				
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-						59	
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-						59	
05	186 N	102	-0-	-84	-0-	-0-	102	3			N	-0-						59	
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	-0-	106	3			N	-0-						59	
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	-0-	110	3			N	-0-						59	
*08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-						59	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC LOPER				120027 WELL #:	2	RRCID ->	172505	COMPL. DATE	12/14/1998	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.11547	-	11720				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						32	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						32	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						32	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						32	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						32	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						32	
WOOD				WELL #:	1	RRCID ->	183882	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.10622	-	11628				
03	124 N	-0-	-0-	-124	-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	

LOPER (COTTON VALLEY LIME)												CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC																
WOLENS HEIRS																
WELL #: 3												RRCID -> 185379				
COMPL. DATE 03/22/2002												TOTAL DEPTH 12150				
PERF.10904 - 11916																
M O	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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	36	1	485	2	N	-0-					82
04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	48	1	665	2	N	-0-					82
05	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	87	1	1207	2	N	-0-					82
06	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	122	1	1733	2	N	-0-					82
07	984 N	984	-0-	-0-	-0-	68	1	916	2	N	-0-					82
*08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	42	1	536	2	N	-0-					82
BONNER, ANDY												WELL #: 1				
												RRCID -> 187939				
												COMPL. DATE 04/27/2002				
												TOTAL DEPTH 12075				
												PERF.10840 - 11924				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	2	N	-0-					80
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	19	1	256	2	N	-0-					80
*08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	20	1	252	2	N	-0-					80
BONNER, TOM												WELL #: 2				
												RRCID -> 189259				
												COMPL. DATE 11/22/2002				
												TOTAL DEPTH 12000				
												PERF.10754 - 11870				
03	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	413	1	5640	2	N	-0-					110
04	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	322	1	4499	2	N	-0-					110
05	4805 X	4535	-0-	-270	-0-	304	1	4231	2	N	-0-					110
06	5070 X	4338	-0-	-732	-0-	285	1	4053	2	N	-0-					110
07	5239 X	4547	-0-	-692	-0-	312	1	4235	2	N	-0-					110
08	5239 X	4338	-0-	-901	-0-	314	1	4024	2	N	-0-					110
OSBORN												WELL #: 1				
												RRCID -> 189502				
												COMPL. DATE 03/09/2003				
												TOTAL DEPTH 12000				
												PERF.10732 - 11158				
03	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	336	1	4580	2	N	-0-					30
04	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	330	1	4610	2	N	-0-					30
05	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	363	1	5062	2	N	-0-					30
06	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	329	1	4671	2	N	-0-					30
07	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	365	1	4953	2	N	-0-					30
*08	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	362	1	4642	2	N	-0-					30
LOPER												WELL #: 3				
												RRCID -> 190495				
												COMPL. DATE 07/03/2003				
												TOTAL DEPTH 12000				
												PERF.10660 - 11712				
03	6572 X	6488	-0-	-84	-0-	443	1	6045	2	N	-0-					40
04	6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	438	1	6114	2	N	-0-					40
05	6572 X	6296	-0-	-276	-0-	422	1	5874	2	N	-0-					40
06	6360 X	5615	-0-	-745	-0-	369	1	5246	2	N	-0-					40
07	6572 X	6447	-0-	-125	-0-	443	1	6004	2	N	-0-					40
08	6572 X	6425	-0-	-147	-0-	465	1	5960	2	N	-0-					40
PYRAMID LAND												WELL #: 3				
												RRCID -> 190644				
												COMPL. DATE 11/18/2002				
												TOTAL DEPTH 11996				
												PERF.10858 - 11860				
03	14B2 EXT	111	-0-	111	218	8	1	103	2	N	-0-					27
04	321 X	103	-0-	-218	-0-	7	1	96	2	N	-0-					27
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					27
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
PYRAMID LAND												WELL #: 2				
												RRCID -> 190927				
												COMPL. DATE 11/03/2002				
												TOTAL DEPTH 12005				
												PERF.10808 - 11840				
03	1364 N	996	-0-	-368	-0-	68	1	928	2	N	-0-					21
04	930 N	676	-0-	-254	-0-	45	1	631	2	N	-0-					21
05	1085 N	603	-0-	-482	-0-	40	1	563	2	N	-0-					21
06	960 N	65	-0-	-895	-0-	4	1	61	2	N	-0-					21
07	713 N	136	-0-	-577	-0-	9	1	127	2	N	-0-					21
08	589 N	138	-0-	-451	-0-	10	1	128	2	N	-0-					21

LOPER (COTTON VALLEY LIME)													CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC																
OSBORN																

LOPER (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	54876 225	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				//CONT.//	120027														
WOOD				WELL #:	4	RRCID -> 196274		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 11960		PERF.11542 - 11752							
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
LOPER				WELL #:	5	RRCID -> 197283		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10554 - 11650							
03		1723 N		1723	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	1605	2	N	-0-					-0-
04		1785 N		1785	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	1666	2	N	-0-					-0-
05		1889 N		1889	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	1762	2	N	-0-					-0-
06		1680 N		1613	-0-	-67	-0-	-0-	106	1	1507	2	N	-0-					-0-
07		1860 N		1651	-0-	-209	-0-	-0-	113	1	1538	2	N	-0-					-0-
08		1891 N		1694	-0-	-197	-0-	-0-	123	1	1571	2	N	-0-					-0-
BONNER, ANDY				WELL #:	2	RRCID -> 197709		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 12030		PERF.11675 - 11869							
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-
WOOD				WELL #:	5	RRCID -> 199248		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11489 - 11861							
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-
WOOD				WELL #:	3	RRCID -> 200353		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL DEPTH 11946		PERF.11500 - 11820							
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-
PYRAMID LAND				WELL #:	6	RRCID -> 200622		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12185		PERF.10940 - 11942							
03	14B2	EXT		119	-0-	119	-0-	257	8	1	111	2	N	-0-					17
04		257 X		-0-	-0-	-257	-0-	-0-					N	-0-					17
05		155 N		-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-					17
06		237 N		237	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	221	2	N	-0-					17
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
LOPER				WELL #:	6	RRCID -> 201508		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 12050		PERF.10520 - 11624							
03		2110 N		2110	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	1966	2	N	-0-					14
04		2459 N		2459	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	2295	2	N	-0-					14
05		2578 N		2578	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	2405	2	N	-0-					14
06		2263 N		2263	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	2114	2	N	-0-					14
07		1147 N		986	-0-	-161	-0-	-0-	68	1	918	2	N	-0-					14
08		1147 N		245	-0-	-902	-0-	-0-	18	1	227	2	N	-0-					14

LOPER (COTTON VALLEY LIME)													CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC															
PYRAMID LAND															
WELL #: 8															
RRCID -> 202427															
COMPL. DATE 07/31/2004															
TOTAL DEPTH 12186													PERF.10990 - 12096		
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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	2759 N	2520	-0-	-239	-0-	172	1	2348	2	N	-0-				77
04	2790 N	2285	-0-	-505	-0-	153	1	2132	2	N	-0-				77
05	2542 N	2423	-0-	-119	-0-	162	1	2261	2	N	-0-				77
06	2430 N	2146	-0-	-284	-0-	141	1	2005	2	N	-0-				77
07	2356 N	2042	-0-	-314	-0-	140	1	1902	2	N	-0-				77
08	2418 N	1539	-0-	-879	-0-	111	1	1428	2	N	-0-				77
HOLLOWAY, J. GAS UNIT															
WELL #: 2															
RRCID -> 202481															
COMPL. DATE 06/01/2004															
TOTAL DEPTH 11895													PERF.11461 - 11716		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BONNER, TOM															
WELL #: 4															
RRCID -> 202909															
COMPL. DATE 05/14/2004															
TOTAL DEPTH 12000													PERF.10648 - 11671		
03	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	130	1	1777	2	N	-0-				64
04	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	117	1	1628	2	N	-0-				64
05	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	124	1	1727	2	N	-0-				64
06	1800 N	1636	-0-	-164	-0-	108	1	1528	2	N	-0-				64
07	1798 N	1373	-0-	-425	-0-	94	1	1279	2	N	-0-				64
08	1860 N	901	-0-	-959	-0-	65	1	836	2	N	-0-				64
OSBORN															
WELL #: 5															
RRCID -> 203873															
COMPL. DATE 06/29/2004															
TOTAL DEPTH 12000													PERF.10659 - 11750		
03	713 N	612	-0-	-101	-0-	42	1	570	2	N	-0-				60
04	690 N	658	-0-	-32	-0-	44	1	614	2	N	-0-				60
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	50	1	693	2	N	-0-				60
06	600 N	578	-0-	-22	-0-	38	1	540	2	N	-0-				60
07	682 N	568	-0-	-114	-0-	39	1	529	2	N	-0-				60
08	713 N	485	-0-	-228	-0-	35	1	450	2	N	-0-				60
WOOD															
WELL #: 6															
RRCID -> 203905															
COMPL. DATE 07/09/2004															
TOTAL DEPTH 11945													PERF.11552 - 11756		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ROBINSON, J. UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 203975															
COMPL. DATE 07/19/2004															
TOTAL DEPTH 12200													PERF.11777 - 11965		
03	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	139	1	1896	2	N	-0-				-0-
04	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	97	1	1353	2	N	-0-				-0-
05	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	97	1	1353	2	N	-0-				-0-
06	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	75	1	1068	2	N	-0-				-0-
07	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	87	1	1173	2	N	-0-				-0-
*08	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	92	1	1177	2	N	-0-				-0-
PYRAMID LAND															
WELL #: 9															
RRCID -> 210440															
COMPL. DATE 03/19/2005															
TOTAL DEPTH 12300													PERF.11844 - 11954		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	21	1	294	2	N	-0-				27
05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	40	1	559	2	N	-0-				27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				27
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-				27

LOPER (COTTON VALLEY LIME)												CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC																	
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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1626	-0-	-327	-0-	111	1	1515	2	N	-0-					162
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	131	1	1832	2	N	-0-					162
05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	123	1	1708	2	N	179	179	1			162
							197	9									
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	141	1	2000	2	N	-0-					162
07	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	166	1	2248	2	N	-0-					162
*08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	146	1	1872	2	N	-0-					162

J. HOLLOWAY GAS UNIT												WELL #: 3					
RRCID -> 215154												COMPL. DATE 01/01/2005					
TOTAL DEPTH 11860												PERF.11563 - 11568					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOOD												WELL #: 7					
RRCID -> 215752												COMPL. DATE 07/19/2005					
TOTAL DEPTH 11975												PERF.10828 - 11820					
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	25	1	344	2	N	-0-					10
04	300	N	54	-0-	-246	-0-	4	1	50	2	N	-0-					10
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					10
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	88	1	1247	2	N	-0-					10
07	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	170	1	2310	2	N	-0-					10
*08	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	172	1	2202	2	N	-0-					10

BONNER, TOM												WELL #: 1					
RRCID -> 216735												COMPL. DATE 10/11/2007					
TOTAL DEPTH 12000												PERF.10626 - 11561					
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	74	1	1005	2	N	-0-					50
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	77	1	1080	2	N	-0-					50
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	90	1	1257	2	N	-0-					50
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	69	1	987	2	N	-0-					50
07	868	N	791	-0-	-77	-0-	54	1	737	2	N	-0-					50
08	868	N	543	-0-	-325	-0-	39	1	504	2	N	-0-					50

WOOD												WELL #: 8					
RRCID -> 217705												COMPL. DATE 08/11/2005					
TOTAL DEPTH 11950												PERF.10702 - 11719					
03	4340	X	2530	-0-	-1810	-0-	173	1	2357	2	N	-0-					32
04	4200	X	2500	-0-	-1700	-0-	167	1	2333	2	N	-0-					32
05	4340	X	2773	-0-	-1567	-0-	186	1	2587	2	N	-0-					32
06	3330	X	2405	-0-	-925	-0-	158	1	2247	2	N	-0-					32
07	2976	X	2491	-0-	-485	-0-	171	1	2320	2	N	-0-					32
08	2759	X	2434	-0-	-325	-0-	176	1	2258	2	N	-0-					32

BONNER, ANDY												WELL #: 3					
RRCID -> 217789												COMPL. DATE 08/30/2005					
TOTAL DEPTH 12227												PERF.10576 - 12016					
03	248	N	-0-	-0-	-248	-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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	N	-0-					50
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	33	1	448	2	N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

LOPER (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	54876 225	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				//CONT.//	120027												
WOOD				WELL #:	10	RRCID -> 217895		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL	DEPTH 12075	PERF.11160	- 11954				
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			
03	2201 X	2170	-0-	-31	-0-	148	1	2022	2	N	-0-			45			
04	2250 X	1869	-0-	-381	-0-	125	1	1744	2	N	-0-			45			
05	2325 X	582	-0-	-1743	-0-	39	1	543	2	N	-0-			45			
06	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	199	1	2831	2	N	-0-			45			
07	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	372	1	5042	2	N	-0-			45			
*08	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	305	1	3906	2	N	-0-			45			
WOOD				WELL #:	9	RRCID -> 218062		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL	DEPTH 12100	PERF.10784	- 11846				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65			
05	14B2 EXT	-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			
WOOD				WELL #:	13	RRCID -> 218659		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL	DEPTH 11907	PERF.10666	- 11778				
03	2604 X	1024	-0-	-1580	-0-	70	1	954	2	N	-0-			27			
04	2520 X	1427	-0-	-1093	-0-	95	1	1332	2	N	-0-			27			
05	2604 X	1249	-0-	-1355	-0-	84	1	1165	2	N	-0-			27			
06	990 N	904	-0-	-86	-0-	59	1	845	2	N	-0-			27			
07	1488 N	1292	-0-	-196	-0-	89	1	1203	2	N	-0-			27			
08	1240 N	1090	-0-	-150	-0-	79	1	1011	2	N	-0-			27			
TOM BONNER				WELL #:	5	RRCID -> 218854		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL	DEPTH 11900	PERF.10510	- 11596				
03	3038 X	2022	-0-	-1016	-0-	138	1	1884	2	N	-0-			119			
04	2940 X	1353	-0-	-1587	-0-	90	1	1257	2	N	-0-			124			
						6	9				5						
05	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	202	1	2814	2	N	-0-			124			
06	2610 X	2289	-0-	-321	-0-	150	1	2139	2	N	-0-			124			
07	2697 X	2016	-0-	-681	-0-	138	1	1878	2	N	-0-			124			
*08	3030 N	3030	-0-	-0-	-0-	219	1	2811	2	N	-0-			124			
WOOD				WELL #:	15	RRCID -> 218860		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL	DEPTH 12228	PERF.10943	- 11925				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20			
04	14B2 EXT	27	-0-	27	-0-					N	-0-			20			
*05	27	-0-	-0-	-27	-0-	2	1	25	2	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			
BONNER, ANDY				WELL #:	5	RRCID -> 219220		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL	DEPTH 12155	PERF.10937	- 11913				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19			

LOPER (COTTON VALLEY LIME)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC												NON-ASSOCIATED							
WOOD												WELL #: 2				RRCID -> 219816			
												COMPL. DATE 04/24/2006				TOTAL DEPTH 11950			
																PERF.10782 - 11757			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
03		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	111	1	1513	2	N	-0-					85		
04		631 N	631	-0-	-0-	-0-	42	1	589	2	N	-0-					85		
05		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	164	1	2285	2	N	-0-					85		
06		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	142	1	2012	2	N	-0-					85		
07		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	106	1	1436	2	N	-0-					85		
*08		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	127	1	1626	2	N	-0-					85		
BONNER, ANDY												WELL #: 4				RRCID -> 220213			
												COMPL. DATE 09/26/2005				TOTAL DEPTH 12158			
																PERF.10630 - 11766			
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					80		
04		1492 N	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1392	2	N	-0-					80		
05		1271 N	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1186	2	N	-0-					80		
06		458 N	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	428	2	N	-0-					80		
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					80		
*08		442 N	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	410	2	N	-0-					80		
J. WATSON												WELL #: 1				RRCID -> 220467			
												COMPL. DATE 07/05/2006				TOTAL DEPTH 11950			
																PERF.10936 - 11779			
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-		
WOOD												WELL #: 12				RRCID -> 220661			
												COMPL. DATE 05/30/2006				TOTAL DEPTH 11948			
																PERF.10689 - 11521			
03		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	108	1	1473	2	N	-0-					29		
04		1680 N	1568	-0-	-112	-0-	105	1	1463	2	N	-0-					29		
05		1426 N	943	-0-	-483	-0-	63	1	880	2	N	-0-					29		
06		1530 N	719	-0-	-811	-0-	47	1	672	2	N	-0-					29		
07		1612 N	1536	-0-	-76	-0-	105	1	1431	2	N	-0-					29		
*08		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	126	1	1616	2	N	-0-					29		
WOOD												WELL #: 14				RRCID -> 220689			
												COMPL. DATE 04/08/2006				TOTAL DEPTH 12000			
																PERF.10666 - 11756			
03		1984 N	1502	-0-	-482	-0-	103	1	1399	2	N	-0-					26		
04		2220 N	1675	-0-	-545	-0-	112	1	1563	2	N	-0-					26		
05		2077 N	1602	-0-	-475	-0-	107	1	1495	2	N	-0-					26		
06		1440 N	1406	-0-	-34	-0-	92	1	1314	2	N	-0-					26		
07		1736 N	921	-0-	-815	-0-	63	1	858	2	N	-0-					26		
08		1612 N	1252	-0-	-360	-0-	91	1	1161	2	N	-0-					26		
J. HOLLOWAY GAS UNIT												WELL #: 8				RRCID -> 221091			
												COMPL. DATE 05/15/2006				TOTAL DEPTH 11960			
																PERF.11536 - 11561			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
J. HOLLOWAY GAS UNIT												WELL #: 7				RRCID -> 221379			
												COMPL. DATE 04/18/2006				TOTAL DEPTH 12100			
																PERF.11628 - 11636			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

LOPER (COTTON VALLEY LIME)										54876 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC										//CONT.// 120027									
WOOD										WELL #: 16		RRCID -> 221516		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL DEPTH 12180		PERF.10920 - 11947	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	927	2	N	-0-					34
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	765	2	N	-0-					34
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	743	2	N	-0-					34
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	873	2	N	-0-					34
07	837	N	712	-0-	-125	-0-	-0-	-0-	49	1	663	2	N	-0-					34
08	806	N	568	-0-	-238	-0-	-0-	-0-	41	1	527	2	N	-0-					34
WOOD										WELL #: 17		RRCID -> 222485		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 12150		PERF.10909 - 11913	
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	543	2	N	-0-					74
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	538	2	N	-0-					74
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	548	2	N	-0-					74
06	570	N	530	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	35	1	495	2	N	-0-					74
07	589	N	557	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	38	1	519	2	N	-0-					74
08	589	N	544	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	39	1	505	2	N	-0-					74
J. HOLLOWAY GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 222491		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 12130		PERF.11707 - 11919	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
J. HOLLOWAY GAS UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 222665		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 12370		PERF.11929 - 12139	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WOOD										WELL #: 11		RRCID -> 225542		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 12321		PERF. 0 - 11930	
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	1778	2	N	-0-					59
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	1833	2	N	-0-					59
05	2201	N	924	-0-	-1277	-0-	-0-	-0-	62	1	862	2	N	-0-					59
06	1860	N	200	-0-	-1660	-0-	-0-	-0-	13	1	187	2	N	-0-					59
07	2015	N	1531	-0-	-484	-0-	-0-	-0-	105	1	1426	2	N	-0-					59
*08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	1612	2	N	-0-					59
J. HOLLOWAY GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 233774		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 12081		PERF.11622 - 11844	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME)												CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC																
LASMO-REYNOLDS LOPER																
WELL #: 1												RRCID -> 252326				
COMPL. DATE 07/21/2009												TOTAL DEPTH 12500				
PERF.10404 - 11587																
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	133	1	1820	2	N	-0-					22
04	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	119	1	1662	2	N	-0-					22
05	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	140	1	1955	2	N	-0-					22
06	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	126	1	1788	2	N	190	190	1			22
						209	9									
07	1829 N	1700	-0-	-129	-0-	117	1	1583	2	N	-0-					22
08	2108 N	1598	-0-	-510	-0-	116	1	1482	2	N	-0-					22
PYRAMID LAND												WELL #: 12				
RRCID -> 253267												COMPL. DATE 08/20/2009				
TOTAL DEPTH 12300												PERF.11914 - 11922				
03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	51	1	692	2	N	-0-					94
04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	44	1	611	2	N	-0-					94
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	49	1	679	2	N	-0-					94
06	720 N	696	-0-	-24	-0-	46	1	650	2	N	-0-					94
07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	48	1	656	2	N	-0-					94
08	713 N	667	-0-	-46	-0-	48	1	619	2	N	-0-					94
BONNER, TOM												WELL #: 6				
RRCID -> 272323												COMPL. DATE 12/26/2013				
TOTAL DEPTH 11900												PERF.10538 - 11708				
03	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	399	1	5449	2	N	40					172
						44	9									
04	5280 X	5231	-0-	-49	-0-	349	1	4882	2	N	-0-					172
05	5425 X	4637	-0-	-788	-0-	311	1	4326	2	N	-0-					172
06	5700 X	4074	-0-	-1626	-0-	268	1	3806	2	N	-0-					172
07	5890 X	3938	-0-	-1952	-0-	270	1	3668	2	N	-0-					172
08	5890 X	4201	-0-	-1689	-0-	290	1	3713	2	N	180	180	1			172
						198	9									
PHILLIPS, JACK L. CO.												663109				
ALBERT CYRUS ESTATE GAS UNIT												WELL #: 1				
RRCID -> 281665												COMPL. DATE 10/15/2015				
TOTAL DEPTH 11766												PERF.10420 - 11646				
03	14012 X	9615	-0-	-4397	-0-	9504	2	111	9	N	101	190	1			102
04	13560 X	7200	-0-	-6360	-0-	7146	2	54	9	N	49					151
05	14012 X	6878	-0-	-7134	-0-	6679	2	199	9	N	181	178	1			154
06	9960 X	8931	-0-	-1029	-0-	8782	2	149	9	N	135	182	1			107
07	16638 X	16638	-0-	-0-	-0-	16452	2	186	9	N	169	187	1			89
*08	14748 X	14748	-0-	-0-	-0-	14546	2	202	9	N	184	183	1			90
VALENCE OPERATING COMPANY												881167				
MITCHELL-WILLIAMS TRUST												WELL #: 1				
RRCID -> 193278												COMPL. DATE 11/08/2002				
TOTAL DEPTH 12100												PERF.10910 - 11910				
03	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2			Y	-0-					52
04	240 N	146	-0-	-94	-0-	5	1	141	2	Y	-0-					52
05	217 N	210	-0-	-7	-0-	6	1	204	2	Y	-0-					52
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	Y	-0-					52
*07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	11	1	271	2	Y	-0-					52
*08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	16	1	374	2	Y	-0-					52
MITCHELL-WILLIAMS TRUST												WELL #: 2				
RRCID -> 197935												COMPL. DATE 05/08/2003				
TOTAL DEPTH 12031												PERF.10878 - 11860				
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	19	-0-	19	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					1
08	14B2 EXT	60	-0-	60	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					1

LOPER (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE											
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167																	
MITCHELL - WILLIAMS TRUST			WELL #:		3	RRCID -> 213583		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 12154		PERF.10680 - 11930										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		383 N	383	-0-	-0-	-0-			383	2				Y		-0-						82
04		870 N	326	-0-	-544	-0-			10	1	316	2		Y		-0-						82
05		661 N	661	-0-	-0-	-0-			20	1	641	2		Y		-0-						82
06		360 N	235	-0-	-125	-0-			14	1	221	2		Y		-0-						82
*07		580 N	580	-0-	-0-	-0-			22	1	558	2		Y		-0-						82
*08		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-			56	1	1295	2		Y		-0-						82
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										
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						38
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						38
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						38
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						38
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						38
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						38
CURRY "A"					WELL #:	1	RRCID -> 183538		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 10775		PERF. 8201 - 8266									
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-
KNIGHT 'A'					WELL #:	1	RRCID -> 273316		COMPL. DATE 04/13/2014		TOTAL DEPTH 10758		PERF. 8288 - 8432									
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-
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										
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-
KNIGHT B					WELL #:	1	RRCID -> 162558		COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL DEPTH 9696		PERF. 8726 - 8740									
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-

LUNA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		55712 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
KNIGHT A		WELL #:		2	RRCID -> 173705		COMPL. DATE 05/14/1999		TOTAL DEPTH 8854		PERF. 8787 - 8793		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
MALAKOFF, SOUTH (PETTIT)				56882 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HENDERSON			
BRG LONE STAR LTD.				090870									
CARTER GU #1				WELL #:		1	RRCID -> 113276		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 8151 - 8255
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	102	3	166	9	N	151	301 1	10
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	101	3	65	9	N	59		69
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	154	3	12	9	N	11		80
06	240 N	133	-0-	-107	-0-	127	3	6	9	N	5		85
07	186 N	105	-0-	-81	-0-	104	3	1	9	N	1		86
08	155 N	107	-0-	-48	-0-	106	3	1	9	N	1		87
RIVIERA OPERATING, LLC				714314									
EVERETT				WELL #:		2	RRCID -> 272079		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 8156 - 8330
03	1116 N	1088	-0-	-28	-0-	51	1	1037	2	N	-0-		-0-
04	1050 N	1039	-0-	-11	-0-	51	1	988	2	N	-0-		-0-
05	1116 N	1068	-0-	-48	-0-	53	1	1015	2	N	-0-		-0-
06	1050 N	1011	-0-	-39	-0-	51	1	960	2	N	-0-		-0-
07	1085 N	983	-0-	-102	-0-	49	1	934	2	N	-0-		-0-
08	1054 N	909	-0-	-145	-0-	46	1	863	2	N	-0-		-0-
MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK)				56882 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
BREITBURN OPERATING L.P.				090732									
FLAGG GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 229506		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 9990		PERF. 8518 - 8590
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
BRG LONE STAR LTD.				090870									
GLADNEY #3 GU				WELL #:		3LT	RRCID -> 015454		COMPL. DATE 06/19/1961		TOTAL DEPTH 8880		PERF. 8656 - 8826
03	3100 N	10312	-0-	7212	18635	10147	3	165	9	N	150	340 1	10
04	29294 X	10659	-0-	-18635	-0-	10312	3	347	9	N	315	175 1	150
05	9436 X	9436	-0-	-0-	-0-	9155	3	281	9	N	255		405
06	7599 X	7599	-0-	-0-	-0-	7458	3	141	9	N	128	173 1	360
07	7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	7577	3	149	9	N	135	177 1	318
*08	8404 X	8404	-0-	-0-	-0-	8303	3	101	9	N	92	172 1	238
PHILLIPS GU #1				WELL #:		1	RRCID -> 075457		COMPL. DATE 02/17/1978		TOTAL DEPTH 8856		PERF. 8588 - 8853
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-		21
04	450 N	355	-0-	-95	-0-	355	3			N	-0-		21
05	465 N	417	-0-	-48	-0-	417	3			N	-0-		21
06	450 N	102	-0-	-348	-0-	102	3			N	-0-		21
07	372 N	144	-0-	-228	-0-	144	3			N	-0-		21
08	403 N	314	-0-	-89	-0-	314	3			N	-0-		21

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON									
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870									
DEARMAN SWD WELL #: 1 S RRCID -> 080924 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4665 - 4718									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
THOMPSON "J" GU WELL #: 1 RRCID -> 093526 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9028 - 9269									
03	3100	N	4059	-0-	959	959	4059	3	-0-
04	3000	N	3094	-0-	94	1053	3094	3	-0-
05	3100	N	2537	-0-	-563	490	2537	3	-0-
06	2550	X	2035	-0-	-515	-0-	2035	3	-0-
07	2635	X	1959	-0-	-676	-0-	1959	3	-0-
08	2635	X	1292	-0-	-1343	-0-	1292	3	-0-
CARTER GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 144383 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8383 - 8534									
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3	-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3	-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3	-0-
06	600	N	466	-0-	-134	-0-	466	3	-0-
07	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	3	-0-
08	837	N	754	-0-	-83	-0-	754	3	-0-
PHILLIPS GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 152810 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 8708									
03	1023	N	933	-0-	-90	-0-	933	3	-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3	-0-
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3	-0-
06	900	N	755	-0-	-145	-0-	755	3	-0-
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3	-0-
08	1209	N	822	-0-	-387	-0-	822	3	-0-
PHILLIPS GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 180259 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 8745									
03	2232	N	1429	-0-	-803	-0-	1429	3	-0-
04	2160	N	1123	-0-	-1037	-0-	1123	3	-0-
05	2232	N	2181	-0-	-51	-0-	2181	3	-0-
06	1380	N	981	-0-	-399	-0-	981	3	-0-
07	1147	N	775	-0-	-372	-0-	775	3	-0-
*08	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3	-0-
CARTER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 183576 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143									
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3	-0-
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3	-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3	-0-
CARTER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 200141 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376									
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3	13
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3	13
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3	13
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3	13
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3	13
*08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3	13

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-		116	3				N	-0-			-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-		103	3				N	-0-			-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-		141	3				N	-0-			-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-		110	3				N	-0-			-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-		103	3				N	-0-			-0-
*08	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	3				N	-0-			-0-
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347												
KENNEDY				WELL #:		2	RRCID -> 233479		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 8520 - 8988			
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-
ELEON OPERATORS, LLC				247722												
HUSTEAD UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 076533		COMPL. DATE 04/07/1978		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8376 - 8786			
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-		326	1	42	2	N	-0-				45
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-		336	1	65	2	N	-0-				45
05	403 N	271	-0-	-132	-0-		271	1			N	-0-				45
06	360 N	192	-0-	-168	-0-		161	1	31	2	N	-0-				45
07	403 N	279	-0-	-124	-0-		258	1	21	2	N	-0-				45
*08	335 N	335	-0-	-0-	-0-		309	1	26	2	N	-0-				45
SOUTH HUSTEAD UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 080595		COMPL. DATE 12/01/1979		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8516 - 9131			
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-
DEARMAN UNIT -C-				WELL #:		1U	RRCID -> 093555		COMPL. DATE 01/08/1981		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8607 - 8736			
03	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-		1120	1	143	2	N	-0-				-0-
04	1560 N	1499	-0-	-61	-0-		1256	1	243	2	N	-0-				-0-
05	1364 N	978	-0-	-386	-0-		978	1			N	-0-				-0-
06	1230 N	542	-0-	-688	-0-		455	1	87	2	N	-0-				-0-
07	1550 N	703	-0-	-847	-0-		650	1	53	2	N	-0-				-0-
*08	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-		1887	1	160	2	N	-0-				-0-
DE ARMAN "A" UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 280239		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8137 - 8341			
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

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						43
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	43
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	43
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	43
MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672												
ADAMS, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 164396 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9059 - 9617												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
LANE, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 219305 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8970 - 9182												
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	23	1	315	2	Y	-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	19	1	455	2	Y	-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	24	1	145	2	Y	-0-
06	1050	N	139	-0-	-911	-0-	6	1	133	2	Y	-0-
07	496	N	149	-0-	-347	-0-	148	2	1	9	Y	-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 9588												
03	2418	X	1077	-0-	-1341	-0-	75	1	1002	2	Y	-0-
04	2340	X	1676	-0-	-664	-0-	66	1	1610	2	Y	-0-
05	1643	X	1507	-0-	-136	-0-	210	1	1297	2	Y	-0-
06	4050	X	1198	-0-	-2852	-0-	48	1	1150	2	Y	-0-
07	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2749	2	25	9	Y	-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578												
03	4278	X	4172	-0-	-106	-0-	289	1	3883	2	Y	-0-
04	2520	X	2290	-0-	-230	-0-	91	1	2199	2	Y	-0-
05	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	372	1	2295	2	Y	-0-
06	2370	X	2143	-0-	-227	-0-	85	1	2058	2	Y	-0-
07	4185	X	3110	-0-	-1075	-0-	3081	2	29	9	Y	-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576												
03	1767	X	816	-0-	-951	-0-	56	1	760	2	Y	-0-
04	1710	X	1688	-0-	-22	-0-	67	1	1621	2	Y	-0-
05	1767	X	1321	-0-	-446	-0-	184	1	1137	2	Y	-0-
06	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	42	1	1020	2	Y	-0-
07	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1912	2	18	9	Y	-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: FREESTONE				
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672															
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	868 N	384	-0-	-484	-0-	27	1	357	2	Y	-0-				-0-
04	1080 X	769	-0-	-311	-0-	31	1	738	2	Y	-0-				-0-
05	1116 X	1025	-0-	-91	-0-	143	1	882	2	Y	-0-				-0-
06	1080 X	760	-0-	-320	-0-	30	1	730	2	Y	-0-				-0-
07	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639															
03	3503 X	2858	-0-	-645	-0-	198	1	2660	2	Y	-0-				-0-
04	3390 X	2098	-0-	-1292	-0-	83	1	2015	2	Y	-0-				-0-
05	3503 X	2037	-0-	-1466	-0-	284	1	1753	2	Y	-0-				-0-
06	2760 X	1311	-0-	-1449	-0-	52	1	1259	2	Y	-0-				-0-
07	2852 X	1861	-0-	-991	-0-	1844	2	17	9	Y	15	15	1		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594															
03	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	255	1	3430	2	Y	-0-				-0-
04	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	97	1	2347	2	Y	-0-				-0-
05	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	534	1	3297	2	Y	-0-				-0-
06	2040 X	1827	-0-	-213	-0-	73	1	1754	2	Y	-0-				-0-
07	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4605	2	42	9	Y	38	38	1		-0-
08	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT				-0-
LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614															
03	775 N	167	-0-	-608	-0-	12	1	155	2	Y	-0-				-0-
04	360 N	315	-0-	-45	-0-	12	1	303	2	Y	-0-				-0-
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	38	1	235	2	Y	-0-				-0-
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	6	1	140	2	Y	-0-				-0-
07	341 N	286	-0-	-55	-0-	284	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT				-0-
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588															
03	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	184	1	2477	2	Y	-0-				-0-
04	2370 X	1348	-0-	-1022	-0-	53	1	1295	2	Y	-0-				-0-
05	2666 X	1077	-0-	-1589	-0-	150	1	927	2	Y	-0-				-0-
06	2580 X	2199	-0-	-381	-0-	87	1	2112	2	Y	-0-				-0-
07	2666 X	1734	-0-	-932	-0-	1719	2	15	9	Y	14	14	1		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796															
03	1736 N	731	-0-	-1005	-0-	51	1	680	2	Y	-0-				-0-
04	1140 N	819	-0-	-321	-0-	32	1	787	2	Y	-0-				-0-
05	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	250	1	1548	2	Y	-0-				-0-
06	720 N	718	-0-	-2	-0-	29	1	689	2	Y	-0-				-0-
07	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1326	2	12	9	Y	11	11	1		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654															
03	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	221	1	2973	2	Y	-0-				-0-
04	2790 X	1468	-0-	-1322	-0-	58	1	1410	2	Y	-0-				-0-
05	2883 X	2290	-0-	-593	-0-	319	1	1971	2	Y	-0-				-0-
06	3090 X	1410	-0-	-1680	-0-	56	1	1354	2	Y	-0-				-0-
07	3193 X	2879	-0-	-314	-0-	2853	2	26	9	Y	24	24	1		-0-
08	DLO G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MANZIKERT (COTTON VALLEY LIME) LEGACY RESERVES OPERATING LP MANZIKERT				57277 075 495445	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ROBERTSON						
				WELL #:	1	RRCID ->	162646	COMPL. DATE	05/01/1996	TOTAL	DEPTH	15100	PERF.14501 - 14790			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	6262	4271	-0-	-1991	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
04	6060	3941	-0-	-2119	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
05	5425 #	3972	-0-	-1453	-0-	3972	3			N	-0-					-0-
06	5771 R	5771	-0-	-0-	-0-	5771	3			N	-0-					-0-
07	5425 #	4468	-0-	-957	-0-	4468	3			N	-0-					-0-
08	4278 #	4056	-0-	-222	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
MARSTERS, N.E. BRG LONE STAR LTD. WATSON, M. L. GU #1				57733 100 090870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
				WELL #:	2	RRCID ->	120546	COMPL. DATE	12/19/1985	TOTAL	DEPTH	11989	PERF.10920 - 11010			
03	868 N	757	-0-	-111	-0-	757	3			N	-0-					75
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					75
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					75
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					75
07	837 N	737	-0-	-100	-0-	737	3			N	-0-					75
*08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					75
WATSON, M. L. GU #1				WELL #:	3	RRCID ->	147973	COMPL. DATE	12/30/1993	TOTAL	DEPTH	11275	PERF.10916 - 11104			
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					12
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					12
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					12
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					12
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					12
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					12
WATSON, M. L. GU #1				WELL #:	4	RRCID ->	151273	COMPL. DATE	08/05/1994	TOTAL	DEPTH	11275	PERF.10925 - 11107			
03	744 N	588	-0-	-156	-0-	588	3			N	-0-					-0-
04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
05	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
07	1023 N	558	-0-	-465	-0-	558	3			N	-0-					-0-
08	961 N	744	-0-	-217	-0-	744	3			N	-0-					-0-
UTLEY-HILL GU				WELL #:	1	RRCID ->	153472	COMPL. DATE	02/03/1995	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.10830 - 10992			
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					1
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					1
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					1
06	510 N	491	-0-	-19	-0-	491	3			N	-0-					1
07	527 N	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-					1
08	527 N	461	-0-	-66	-0-	461	3			N	-0-					1
HILL-SHAW				WELL #:	1	RRCID ->	155992	COMPL. DATE	09/02/1995	TOTAL	DEPTH	11300	PERF.10874 - 11094			
03	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
*08	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-

MARSTERS, N.E.			//CONT.// 57733 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
BRG LONE STAR LTD.			//CONT.// 090870																
WATSON TRUST GU			WELL #: 1			RRCID -> 156137			COMPL. DATE 09/30/1995			TOTAL DEPTH 11175 PERF.10790 - 10964							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
DENT GU			WELL #: 1			RRCID -> 157144			COMPL. DATE 12/08/1995			TOTAL DEPTH 11325 PERF.10925 - 11152							
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3				N	-0-					3	
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3				N	-0-					3	
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3				N	-0-					3	
06	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	3				N	-0-					3	
07	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	3				N	-0-					3	
*08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3				N	-0-					3	
HILL-LAMBERT GU			WELL #: 1			RRCID -> 160596			COMPL. DATE 09/28/1996			TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221							
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3				N	-0-					-0-	
04	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	3				N	-0-					-0-	
05	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3				N	-0-					-0-	
06	450	N	379	-0-	-71	-0-	379	3				N	-0-					-0-	
07	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3				N	-0-					-0-	
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3				N	-0-					-0-	
BONNER			WELL #: 1			RRCID -> 162924			COMPL. DATE 02/13/1997			TOTAL DEPTH 11372 PERF.10948 - 11195							
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	445	3	8	9	N	7						12	
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	392	3	11	9	N	10						22	
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	393	3	12	9	N	11						33	
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	353	3	12	9	N	11						44	
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	349	3	7	9	N	6						50	
*08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	359	3	17	9	N	15						65	
HILL-SNEED GU			WELL #: 1			RRCID -> 163221			COMPL. DATE 03/26/1997			TOTAL DEPTH 11406 PERF.11050 - 11243							
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3				N	-0-					-0-	
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	3				N	-0-					-0-	
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3				N	-0-					-0-	
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3				N	-0-					-0-	
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3				N	-0-					-0-	
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3				N	-0-					-0-	
HILL RANCH			WELL #: 1			RRCID -> 166887			COMPL. DATE 10/10/1997			TOTAL DEPTH 11577 PERF.11170 - 11426							
03	651	N	409	-0-	-242	-0-	409	3				N	-0-					3	
04	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	3				N	-0-					3	
05	651	N	385	-0-	-266	-0-	385	3				N	-0-					3	
06	390	N	225	-0-	-165	-0-	225	3				N	-0-					3	
07	496	N	222	-0-	-274	-0-	222	3				N	-0-					3	
*08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3				N	-0-					3	
WATSON, M.L. GU #1			WELL #: 5			RRCID -> 168535			COMPL. DATE 07/12/2011			TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301							
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3				N	-0-					30	
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3				N	-0-					30	
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3				N	-0-					30	
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3				N	-0-					30	
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3				N	-0-					30	
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3				N	-0-					30	

MARSTERS, N.E. BRG LONE STAR LTD. WATSON TRUST GU													CNTY: FREESTONE	
//CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 090870														
WELL #: 3 RRCID -> 226901 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10808 - 10966														
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	BALANCE
03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3		N	-0-				83
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3		N	-0-				83
05	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3		N	-0-				83
06	900 N	826	-0-	-74	-0-	826	3		N	-0-				83
07	899 N	847	-0-	-52	-0-	847	3		N	-0-				83
*08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3		N	-0-				83
WATSON, M. L. GU #1													WELL #: 6 RRCID -> 227108 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124	
03	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3	4 9	N	4				120
04	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3130	3	1 9	N	1				121
05	3100 N	3752	-0-	652	652	3752	3		N	-0-				121
06	4300 X	3648	-0-	-652	-0-	3648	3		N	-0-				121
07	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3		N	-0-				121
*08	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3		N	-0-				121
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC													120027	
BONNER, ROY													WELL #: 1 RRCID -> 132589 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10944 - 11140	
03	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	135	1	1753 2	N	38				123
						42	9							
04	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	121	1	1654 2	N	79	174 1			28
						87	9							
05	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	128	1	1669 2	N	17				45
						19	9							
06	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	115	1	1458 2	N	7				52
						8	9							
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	51	1	594 2	N	1				53
						1	9							
*08	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	156	1	1787 2	N	12				65
						13	9							
THORNTON, SARAH													WELL #: 1 RRCID -> 133365 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190	
03	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	215	1	2802 2	N	-0-				50
04	2550 X	2446	-0-	-104	-0-	167	1	2279 2	N	-0-				50
05	2635 X	2503	-0-	-132	-0-	178	1	2325 2	N	-0-				50
06	2550 X	2218	-0-	-332	-0-	162	1	2056 2	N	-0-				50
07	2635 X	2283	-0-	-352	-0-	179	1	2104 2	N	-0-				50
08	2635 X	1775	-0-	-860	-0-	143	1	1632 2	N	-0-				50
THORNTON, SUE													WELL #: 1 RRCID -> 136012 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222	
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184 2	N	-0-				23
04	390 N	144	-0-	-246	-0-	10	1	134 2	N	-0-				23
05	403 N	88	-0-	-315	-0-	6	1	82 2	N	-0-				23
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-				23
07	155 N	47	-0-	-108	-0-	4	1	43 2	N	-0-				23
08	93 N	29	-0-	-64	-0-	2	1	27 2	N	-0-				23

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027													
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 2 RRCID -> 136546 COMPL. DATE 10/06/1990 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 11144													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	142	1	1852	2	N	13		67
						14	9						
04	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	129	1	1769	2	N	8		75
						9	9						
05	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	131	1	1716	2	N	4		79
						4	9						
06	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	129	1	1637	2	N	2		81
						2	9						
07	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	156	1	1841	2	N	-0-		81
*08	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	164	1	1874	2	N	2		83
						2	9						
BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 153490 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 11030													
03	651 N	419	-0-	-232	-0-	30	1	388	2	N	1		56
						1	9						
04	630 N	593	-0-	-37	-0-	40	1	552	2	N	1		57
						1	9						
05	651 N	422	-0-	-229	-0-	30	1	391	2	N	1		58
						1	9						
06	420 N	384	-0-	-36	-0-	28	1	356	2	N	-0-		58
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	68	1	800	2	N	-0-		58
*08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	44	1	503	2	N	-0-		58
COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 153949 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10944 - 11127													
03	961 N	848	-0-	-113	-0-	240	1	608	2	N	-0-		28
04	870 N	838	-0-	-32	-0-	240	1	598	2	N	-0-		28
05	961 N	776	-0-	-185	-0-	232	1	544	2	N	-0-		28
06	810 N	535	-0-	-275	-0-	200	1	335	2	N	-0-		28
07	868 N	664	-0-	-204	-0-	248	1	416	2	N	-0-		28
08	775 N	710	-0-	-65	-0-	248	1	462	2	N	-0-		28
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 3 RRCID -> 156271 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10970 - 11164													
03	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	86	1	1121	2	N	7		97
						8	9						
04	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	79	1	1079	2	N	14		111
						15	9						
05	1178 N	1145	-0-	-33	-0-	80	1	1048	2	N	15		126
						17	9						
06	1140 N	1049	-0-	-91	-0-	76	1	962	2	N	10		136
						11	9						
07	1178 N	1048	-0-	-130	-0-	81	1	958	2	N	8		144
						9	9						
08	1147 N	1081	-0-	-66	-0-	87	1	993	2	N	1		145
						1	9						
BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 185940 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11078													
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-

MARSTERS, N.E. CCI GULF COAST UPSTREAM LLC THORNTON, SUE													CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 57733 100 //CONT.// 120027 WELL #: 3													NON-ASSOCIATED			CAPACITY											
RRCID -> 191273													COMPL. DATE 07/31/2002			TOTAL DEPTH 12090			PERF.10979 - 11950								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE									
03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-			111 6	1 9	1446	2	N	5					142									
04	1530 N	1455	-0-	-75	-0-			98 12	1 9	1345	2	N	11					153									
05	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-			128 2	1 9	1678	2	N	2					155									
06	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-			147 2	1 9	1862	2	N	2					157									
07	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-			218 1	1 9	2571	2	N	1					158									
08	1798 N	1585	-0-	-213	-0-			127 1	1 9	1458	2	N	-0-					158									
MARSTERS, CHRISTINE													WELL #: 4			RRCID -> 196635			COMPL. DATE 06/10/2003			TOTAL DEPTH 12105			PERF.10932 - 11032		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					82									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					82									
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-			10	1	136	2	N	-0-					82									
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-			2	1	30	2	N	-0-					82									
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-			1	1	11	2	N	-0-					82									
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-							N	-0-					82									
BONNER, TOM													WELL #: 3			RRCID -> 205078			COMPL. DATE 08/19/2004			TOTAL DEPTH 12040			PERF.10972 - 11121		
03	6779 X	6779	-0-	-0-	-0-			482 25	1 9	6272	2	N	23					197									
04	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-			469 87	1 9	6420	2	N	79					276									
05	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-			467 64	1 9	6117	2	N	58	192	1			142									
06	6299 X	6299	-0-	-0-	-0-			457 45	1 9	5797	2	N	41					183									
07	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-			441 18	1 9	5196	2	N	16					199									
*08	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-			253 6	1 9	2898	2	N	5					204									
BONNER, ROY													WELL #: 2			RRCID -> 205601			COMPL. DATE 09/29/2004			TOTAL DEPTH 11350			PERF.10977 - 11159		
03	717 N	717	-0-	-0-	-0-			51	1	666	2	N	-0-					27									
04	714 N	714	-0-	-0-	-0-			49	1	665	2	N	-0-					27									
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-			43	1	567	2	N	-0-					27									
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-			41	1	524	2	N	-0-					27									
07	434 N	401	-0-	-33	-0-			31	1	370	2	N	-0-					27									
*08	587 N	587	-0-	-0-	-0-			47	1	540	2	N	-0-					27									
DPMP ENERGY LLC MARSTERS													227740 WELL #: 2			RRCID -> 136011			COMPL. DATE 08/10/1990			TOTAL DEPTH 12000			PERF.10900 - 11098		
03	496 N	409	-0-	-87	-0-			409	2			N	-0-					126									
04	540 N	340	-0-	-200	-0-			340	2			N	-0-					126									
05	403 N	232	-0-	-171	-0-			232	2			N	-0-					126									
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-							N	-0-					126									
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-			301	2			N	-0-					126									
*08	375 N	375	-0-	-0-	-0-			375	2			N	-0-					126									

MARSTERS, N.E.			//CONT.//			57733 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
TREK RESOURCES, INC.						867578													
BONNER, LAURA			WELL #:			1			RRCID -> 121562			COMPL. DATE 02/17/1986			TOTAL DEPTH 12222 PERF.10912 - 11041				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-			344 2			N	-0-					94	
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-			477 2			N	-0-					94	
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-			505 2			N	-0-					94	
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-			598 2			N	-0-					94	
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-			527 2			N	-0-					94	
*08	527	N	527	-0-	-0-	-0-			527 2			N	-0-					94	

EPPEES, C.A. ET AL			WELL #:			1 C			RRCID -> 133999			COMPL. DATE 03/01/1990			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10866 - 11008				
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-	

EPPEES, C.A. ET AL			WELL #:			2			RRCID -> 151894			COMPL. DATE 08/31/1994			TOTAL DEPTH 11340 PERF.10911 - 11115				
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-			666 2			N	-0-					124	
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-			797 2			N	-0-					124	
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-			674 2			N	-0-					124	
06	570	N	163	-0-	-407	-0-			163 2			N	-0-					124	
07	589	N	235	-0-	-354	-0-			235 2			N	-0-					124	
08	589	N	248	-0-	-341	-0-			248 2			N	-0-					124	

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				
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-			106 1	395	2	N	-0-					-0-	
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-			84 1	363	2	N	-0-					-0-	
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-			92 1	447	2	N	-0-					-0-	
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-			106 1	469	2	N	-0-					-0-	
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-			117 1	558	2	N	-0-					-0-	
*08	601	N	601	-0-	-0-	-0-			117 1	484	2	N	-0-					-0-	

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				
03	217	N	9	-0-	-208	-0-			2 1	7	2	N	-0-					35	
04	390	N	1	-0-	-389	-0-			1 2			N	-0-					35	
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-			2 2			N	-0-					35	
06	9	N	1	-0-	-8	-0-			1 2			N	-0-					35	
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					35	
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-			1 1	5	2	N	-0-					35	

GOLIE, M.			WELL #:			1 C			RRCID -> 015460			COMPL. DATE 03/10/1955			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8833 - 8841				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41	

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	0	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
03		62	N	-0-	-0-	-62		-0-						N	-0-			127
04		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			127
05		57	N		57	-0-		-0-		10	1		47	2	N	-0-		127
06		1	N		1	-0-		-0-		1	2			N	-0-			127
07		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			127
08		62	N		22	-0-		-40		4	1		18	2	N	-0-		127

MCBRIDE GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 034768		COMPL. DATE 12/23/1964		TOTAL	DEPTH	8845	PERF. 8650	-	8663		
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-

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			
03	SI	MULT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			19
04	SI	MULT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			19
05	SI	MULT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			19
06	SI	MULT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			19
07	SI	MULT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			19
08	SI	MULT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			19

THORNE-BARKLEY GU 1					WELL #:	1	RRCID -> 234745		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL	DEPTH	11080	PERF.10774	-	11010		
03	543	N		543	-0-	-0-		-0-		115	1		428	2	N	-0-		-0-
04	660	N		552	-0-	-108		-0-		104	1		448	2	N	-0-		-0-
05	682	N		556	-0-	-126		-0-		95	1		461	2	N	-0-		-0-
06	540	N		463	-0-	-77		-0-		86	1		377	2	N	-0-		-0-
07	558	N		489	-0-	-69		-0-		85	1		404	2	N	-0-		-0-
08	558	N		440	-0-	-118		-0-		86	1		354	2	N	-0-		-0-

GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1					WELL #:	1	RRCID -> 241801		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL	DEPTH	11055	PERF.10485	-	10969		
03	119	N		119	-0-	-0-		-0-		25	1		94	2	N	-0-		-0-
04	279	N		279	-0-	-0-		-0-		52	1		227	2	N	-0-		-0-
05	298	N		298	-0-	-0-		-0-		51	1		247	2	N	-0-		-0-
06	259	N		259	-0-	-0-		-0-		48	1		211	2	N	-0-		-0-
07	279	N		266	-0-	-13		-0-		46	1		220	2	N	-0-		-0-
08	310	N		206	-0-	-104		-0-		40	1		166	2	N	-0-		-0-

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			
03	13144		10331	-0-	-2813		-0-		149	1		10182	2	N	-0-			-0-
04	12720		12440	-0-	-280		-0-		181	1		12259	2	N	-0-			-0-
05	16458		14801	-0-	-1657		-0-		215	1		14586	2	N	-0-			-0-
06	16866		14793	-0-	-2073		-0-		215	1		14578	2	N	-0-			-0-
07	16208		14676	-0-	-1532		-0-		212	1		14464	2	N	-0-			-0-
08	13144		12888	-0-	-256		-0-		186	1		12702	2	N	-0-			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
ROGERS, L. W.			WELL #: 2		RRCID -> 108448		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH		737 PERF. 655 - 678								
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-	
ROSS, HESTER			WELL #: 2		RRCID -> 120541		COMPL. DATE 11/28/1985		TOTAL DEPTH		708 PERF. N/A								
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-	
MILLS, BILLY F.			569200																
GAMBLE, LOUISA			WELL #: 2		RRCID -> 078273		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A								
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-	
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								
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-	

MICHAEL BIRCH (RODESSA LOWER)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
HILL-A3 GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 126858 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9022 - 9120														
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	BALANCE
03	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	83	1	1632	2	Y	1			22
						1	9							
04	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	61	1	1167	2	Y	3			25
						3	9							
05	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	77	1	1528	2	Y	1			26
						1	9							
06	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	60	1	1096	2	Y	3			29
						3	9							
07	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	55	1	1057	2	Y	4			33
						4	9							
*08	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	107	1	2183	2	Y	1			34
						1	9							

MIMMS CREEK (COTTON VALLEY)													CNTY: FREESTONE	
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														
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-

179 FEE													TOTAL DEPTH 3080 PERF. 4704 - 4832	
WELL #: 1 RRCID -> 201195 COMPL. DATE N/A														
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-

MOORE STATION (JAMES LIME)													CNTY: HENDERSON	
VANGUARD OPERATING, LLC														
HIGHTOWER ET AL GU 1														
WELL #: 1 RRCID -> 111323 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10367 - 10495														
03	6355 X	5400	-0-	-955	-0-	5328	3	72	9	Y	65	181	1	90
04	6150 X	4019	-0-	-2131	-0-	4000	3	19	9	Y	17			107
05	6355 X	4706	-0-	-1649	-0-	4697	3	9	9	Y	8			115
06	5490 X	4752	-0-	-738	-0-	4740	3	12	9	Y	11			126
07	5673 X	5430	-0-	-243	-0-	5407	3	23	9	Y	21			147
*08	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	5855	3	17	9	Y	15			162

HIGHTOWER ET AL GU 1													TOTAL DEPTH 10798 PERF.10450 - 10526	
WELL #: 2 RRCID -> 182890 COMPL. DATE 05/03/2001														
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-

MUMFORD, N. (COTTON VALLEY LIME)															63767 080					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				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE															
03		400 N	400	-0-	-0-	-0-			400	2		N	-0-					-0-																
04		367 N	367	-0-	-0-	-0-			367	2		N	-0-					-0-																
05		185 N	185	-0-	-0-	-0-			185	2		N	-0-					-0-																
06		390 N	134	-0-	-256	-0-			134	2		N	-0-					-0-																
07		372 N	111	-0-	-261	-0-			111	2		N	-0-					-0-																
08		186 N	29	-0-	-157	-0-			29	2		N	-0-					-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				
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-																
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				
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-																
BRUCE FARMS GAS UNIT															WELL #: 1					RRCID -> 052496					COMPL. DATE 03/13/1972					TOTAL DEPTH 13544 PERF.12894 - 13189				
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-																
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				
03		3013 N	2648	-0-	-365	-0-			2648	2		N	-0-					-0-																
04		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-			2309	2		N	-0-					-0-																
05		2745 X	2745	-0-	-0-	-0-			2745	2		N	-0-					-0-																
06		2489 X	2489	-0-	-0-	-0-			2489	2		N	-0-					-0-																
07		2618 X	2618	-0-	-0-	-0-			2618	2		N	-0-					-0-																
*08		2024 X	2024	-0-	-0-	-0-			2024	2		N	-0-					-0-																
RED, LYLE															WELL #: 2					RRCID -> 192888					COMPL. DATE 01/09/2003					TOTAL DEPTH 13240 PERF.12854 - 12866				
03		6262 X	6262	-0-	-0-	-0-			6175	2	87	9	N	79		192	1	67																
04		4440 X	3281	-0-	-1159	-0-			3259	2	22	9	N	20				87																
05		4588 X	4563	-0-	-25	-0-			4534	2	29	9	N	26				113																
06		4440 X	3476	-0-	-964	-0-			3439	2	37	9	N	34				147																
07		4588 X	3275	-0-	-1313	-0-			3263	2	12	9	N	11				158																
*08		4659 X	4659	-0-	-0-	-0-			4629	2	30	9	N	27				185																

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.													
RED, LYLE													

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC												120027							
HILL										WELL #:		1	RRCID -> 107823		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 12700	PERF.11362 - 11370	
M	0	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	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117	
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117	
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117	
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117	

FOLK										WELL #:		1	RRCID -> 110388		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 12550	PERF.11162 - 11471	
03		465	N	332	-0-	-133	-0-	-0-	-0-	18	1	314	2	N	-0-			2	
04		323	N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	304	2	N	-0-			2	
05		279	N	230	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	15	1	215	2	N	-0-			2	
06		330	N	137	-0-	-193	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	N	-0-			2	
07		360	N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	332	2	N	-0-			2	
*08		428	N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	397	2	N	-0-			2	

FOLK										WELL #:		2SH	RRCID -> 181135		COMPL. DATE 10/17/2010		TOTAL DEPTH 12249	PERF.12808 - 15020	
03		8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	467	1	8023	2	N	-0-			-0-	
04		8460	X	7351	-0-	-1109	-0-	-0-	-0-	439	1	6912	2	N	-0-			-0-	
05		8742	X	5917	-0-	-2825	-0-	-0-	-0-	382	1	5535	2	N	-0-			-0-	
06		8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	555	1	8308	2	N	-0-			-0-	
07		8494	X	2644	-0-	-5850	-0-	-0-	-0-	209	1	2435	2	N	-0-			-0-	
08		8494	X	7361	-0-	-1133	-0-	-0-	-0-	527	1	6834	2	N	-0-			-0-	

WHITAKER										WELL #:		1	RRCID -> 182433		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 12400	PERF.11349 - 11531	
03		1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	1393	2	N	-0-			50	
04		1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	1608	2	N	-0-			50	
05		1581	N	1539	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	109	1	1430	2	N	-0-			50	
06		1440	N	1344	-0-	-96	-0-	-0-	-0-	98	1	1246	2	N	-0-			50	
07		1798	N	1439	-0-	-359	-0-	-0-	-0-	113	1	1326	2	N	-0-			50	
08		1550	N	1346	-0-	-204	-0-	-0-	-0-	108	1	1238	2	N	-0-			50	

AULTMAN GAS UNIT										WELL #:		1	RRCID -> 182564		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 12260	PERF.11808 - 11960	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89	
05		195	N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	181	2	N	-0-			89	
06		194	N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	N	-0-			89	
07		424	N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	391	2	N	-0-			89	
*08		869	N	869	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	799	2	N	-0-			89	

AULTMAN GAS UNIT										WELL #:		2	RRCID -> 183342		COMPL. DATE 06/16/2001		TOTAL DEPTH 12385	PERF.12124 - 12272	
03		985	N	985	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	870	2	N	-0-			26	
04		1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	994	2	N	-0-			26	
05		961	N	218	-0-	-743	-0-	-0-	-0-	21	1	197	2	N	-0-			26	
06		930	N	247	-0-	-683	-0-	-0-	-0-	35	1	212	2	N	-0-			26	
07		961	N	499	-0-	-462	-0-	-0-	-0-	60	1	439	2	N	-0-			26	
*08		417	N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	375	2	N	-0-			26	

EMMONS UNIT										WELL #:		1	RRCID -> 184667		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 12980	PERF.12625 - 12929	
03		279	N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04		150	N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05		3100	N	5551	-0-	2451	-0-	-0-	-0-	595	1	4956	2	N	-0-			-0-	
06		3000	N	3343	-0-	343	-0-	-0-	-0-	455	1	2888	2	N	-0-			-0-	
07		3100	N	2266	-0-	-834	-0-	-0-	-0-	376	1	1890	2	N	-0-			-0-	
*08		4436	X	2476	-0-	-1960	-0-	-0-	-0-	380	1	2096	2	N	-0-			-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC															
AULTMAN GAS UNIT															
WELL #: 3															
RRCID -> 185858															
COMPL. DATE 10/23/2001															
TOTAL DEPTH 12420															
PERF.11940 - 12172															
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
03	1147 N	572	-0-	-575	-0-	67	1	505	2	N	-0-				1
04	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	182	1	1754	2	N	-0-				1
05	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	152	1	1409	2	N	-0-				1
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	97	1	591	2	N	-0-				1
07	1147 N	966	-0-	-181	-0-	117	1	849	2	N	-0-				1
08	1147 N	994	-0-	-153	-0-	99	1	895	2	N	-0-				1
EMMONS UNIT															
WELL #: 2															
RRCID -> 187341															
COMPL. DATE 01/18/2002															
TOTAL DEPTH 12845															
PERF.12634 - 12644															
03	1674 N	757	-0-	-917	-0-	108	1	649	2	N	-0-				-0-
04	2370 N	246	-0-	-2124	-0-	37	1	209	2	N	-0-				-0-
05	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	294	1	2448	2	N	-0-				-0-
06	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	191	1	1209	2	N	-0-				-0-
07	872 N	872	-0-	-0-	-0-	145	1	727	2	N	-0-				-0-
08	2449 N	1611	-0-	-838	-0-	247	1	1364	2	N	-0-				-0-
EMMONS UNIT															
WELL #: 4															
RRCID -> 189406															
COMPL. DATE 05/27/2002															
TOTAL DEPTH 12900															
PERF.12627 - 12720															
03	868 N	848	-0-	-20	-0-	121	1	727	2	N	-0-				-0-
04	1200 N	1018	-0-	-182	-0-	152	1	866	2	N	-0-				-0-
05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	137	1	1141	2	N	-0-				-0-
06	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	147	1	929	2	N	-0-				-0-
07	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	209	1	1051	2	N	-0-				-0-
*08	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	196	1	1081	2	N	-0-				-0-
EMMONS UNIT															
WELL #: 5															
RRCID -> 190912															
COMPL. DATE 08/20/2002															
TOTAL DEPTH 12800															
PERF.12424 - 12583															
03	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	292	1	1751	2	N	-0-				12
04	3000 N	3313	-0-	313	313	493	1	2820	2	N	-0-				12
05	2335 N	2022	-0-	-313	-0-	217	1	1805	2	N	-0-				12
06	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	297	1	1885	2	N	-0-				12
07	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	298	1	1502	2	N	-0-				12
08	1705 X	1416	-0-	-289	-0-	217	1	1199	2	N	-0-				12
AULTMAN GAS UNIT															
WELL #: 4															
RRCID -> 190935															
COMPL. DATE 08/22/2002															
TOTAL DEPTH 12452															
PERF.12182 - 12277															
03	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	147	1	1110	2	N	-0-				12
04	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	124	1	1197	2	N	-0-				12
05	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	167	1	1548	2	N	-0-				12
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	149	1	906	2	N	-0-				12
07	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	181	1	1313	2	N	-0-				12
*08	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	161	1	1457	2	N	-0-				12
EMMONS UNIT															
WELL #: 6															
RRCID -> 191620															
COMPL. DATE 10/20/2002															
TOTAL DEPTH 12770															
PERF.12557 - 12567															
03	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	334	1	2005	2	N	-0-				-0-
04	2250 N	1137	-0-	-1113	-0-	169	1	968	2	N	-0-				-0-
05	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	259	1	2162	2	N	-0-				-0-
06	2250 N	2073	-0-	-177	-0-	282	1	1791	2	N	-0-				-0-
07	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	321	1	1618	2	N	-0-				-0-
08	2418 N	2275	-0-	-143	-0-	349	1	1926	2	N	-0-				-0-
PILLANS															
WELL #: 2															
RRCID -> 192551															
COMPL. DATE 11/23/2002															
TOTAL DEPTH 11900															
PERF.11674 - 11752															
03	341 N	160	-0-	-181	-0-	21	1	139	2	N	-0-				67
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	79	1	428	2	N	-0-				67
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	104	1	563	2	N	-0-				67
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	57	1	283	2	N	-0-				67
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	57	1	304	2	N	-0-				67
08	341 N	329	-0-	-12	-0-	54	1	275	2	N	-0-				67

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				//CONT.// 120027												
EMMONS UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 192769		COMPL. DATE 12/28/2002		TOTAL DEPTH 12865		PERF.12538 - 12654				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-		316	1	1897	2	N	-0-			-0-
04		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-		245	1	1402	2	N	-0-			-0-
05		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-		256	1	2132	2	N	-0-			-0-
06		2130 N	1357	-0-	-773	-0-		185	1	1172	2	N	-0-			-0-
07		1705 N	2	-0-	-1703	-0-		2	2			N	-0-			-0-
08		2263 N	1837	-0-	-426	-0-		282	1	1555	2	N	-0-			-0-
AULTMAN GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 192770		COMPL. DATE 12/17/2002		TOTAL DEPTH 12430		PERF.12184 - 12194				
03		1116 N	906	-0-	-210	-0-		106	1	800	2	N	-0-			40
04		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-		110	1	1060	2	N	-0-			40
05		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-		124	1	1147	2	N	-0-			40
06		870 N	799	-0-	-71	-0-		113	1	686	2	N	-0-			40
07		1116 N	499	-0-	-617	-0-		60	1	439	2	N	-0-			40
*08		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-		188	1	1696	2	N	-0-			40
EMMONS UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 193654		COMPL. DATE 01/27/2003		TOTAL DEPTH 12785		PERF.12471 - 12596				
03		1395 N	1154	-0-	-241	-0-		165	1	989	2	N	-0-			-0-
04		942 N	942	-0-	-0-	-0-		140	1	802	2	N	-0-			-0-
05		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-		197	1	1638	2	N	-0-			-0-
06		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-		166	1	1053	2	N	-0-			-0-
07		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-		246	1	1238	2	N	-0-			-0-
08		1395 N	1153	-0-	-242	-0-		177	1	976	2	N	-0-			-0-
EMMONS UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 194448		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 12825		PERF.12605 - 12615				
03		1798 N	1429	-0-	-369	-0-		204	1	1225	2	N	-0-			-0-
04		1740 N	1465	-0-	-275	-0-		218	1	1247	2	N	-0-			-0-
05		1457 N	1402	-0-	-55	-0-		150	1	1252	2	N	-0-			-0-
06		1380 N	1300	-0-	-80	-0-		177	1	1123	2	N	-0-			-0-
07		1519 N	1465	-0-	-54	-0-		243	1	1222	2	N	-0-			-0-
*08		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-		253	1	1394	2	N	-0-			-0-
AULTMAN GAS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 196582		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL DEPTH 12475		PERF.12240 - 12254				
03		93 N	49	-0-	-44	-0-		6	1	43	2	N	-0-			3
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-		6	1	57	2	N	-0-			3
05		145 N	145	-0-	-0-	-0-		14	1	131	2	N	-0-			3
06		434 N	434	-0-	-0-	-0-		61	1	373	2	N	-0-			3
07		226 N	226	-0-	-0-	-0-		27	1	199	2	N	-0-			3
*08		612 N	612	-0-	-0-	-0-		61	1	551	2	N	-0-			3
EMMONS UNIT				WELL #: 10		RRCID -> 197311		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 12810		PERF.12596 - 12606				
03		2822 N	2822	-0-	-0-	-0-		403	1	2419	2	N	-0-			-0-
04		3000 N	3087	-0-	87	-0-		460	1	2627	2	N	-0-			-0-
05		2232 N	2145	-0-	-87	-0-		230	1	1915	2	N	-0-			-0-
06		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-		231	1	1468	2	N	-0-			-0-
07		2003 X	2003	-0-	-0-	-0-		332	1	1671	2	N	-0-			-0-
08		1209 X	956	-0-	-253	-0-		147	1	809	2	N	-0-			-0-
EMMONS UNIT				WELL #: 12		RRCID -> 197436		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 12880		PERF.12568 - 12654				
03		804 N	804	-0-	-0-	-0-		115	1	689	2	N	-0-			-0-
04		660 N	647	-0-	-13	-0-		96	1	551	2	N	-0-			-0-
05		744 N	504	-0-	-240	-0-		54	1	450	2	N	-0-			-0-
06		780 N	482	-0-	-298	-0-		66	1	416	2	N	-0-			-0-
07		682 N	645	-0-	-37	-0-		107	1	538	2	N	-0-			-0-
*08		543 N	543	-0-	-0-	-0-		83	1	460	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)													CAPACITY				CNTY: FREESTONE											
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC																												
EMMONS UNIT																												
WELL #: 13													RRCID -> 198186				COMPL. DATE 10/09/2003				TOTAL DEPTH 12800				PERF.12548 - 12558			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM								
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
03	14B2 EXT	435	-0-		435		573		62	1	373	2	N	-0-					-0-									
04	884 X	311	-0-		-573		-0-		46	1	265	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	155 N	-0-	-0-		-155		-0-						N	-0-					-0-									
08	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-									
AULTMAN GAS UNIT																												
WELL #: 7													RRCID -> 199274				COMPL. DATE 11/17/2003				TOTAL DEPTH 12425				PERF.12232 - 12242			
03	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-		-0-	194	1	1471	2	N	-0-						3									
04	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-		-0-	143	1	1378	2	N	-0-						3									
05	986 N	986	-0-	-0-	-0-		-0-	96	1	890	2	N	-0-						3									
06	1020 N	553	-0-	-0-	-467		-0-	78	1	475	2	N	-0-						3									
07	1054 N	948	-0-	-0-	-106		-0-	115	1	833	2	N	-0-						3									
*08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-		-0-	116	1	1047	2	N	-0-						3									
EMMONS UNIT																												
WELL #: 15													RRCID -> 199606				COMPL. DATE 12/12/2003				TOTAL DEPTH 12700				PERF.12562 - 12572			
03	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-		-0-	237	1	1421	2	N	-0-						-0-									
04	1590 N	1531	-0-	-0-	-59		-0-	228	1	1303	2	N	-0-						-0-									
05	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-		-0-	183	1	1527	2	N	-0-						-0-									
06	1590 N	1214	-0-	-0-	-376		-0-	165	1	1049	2	N	-0-						-0-									
07	1581 N	1420	-0-	-0-	-161		-0-	235	1	1185	2	N	-0-						-0-									
*08	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-		-0-	271	1	1495	2	N	-0-						-0-									
EMMONS UNIT																												
WELL #: 17													RRCID -> 200134				COMPL. DATE 01/19/2004				TOTAL DEPTH 12925				PERF.12676 - 12686			
03	2139 N	2075	-0-	-0-	-64		-0-	296	1	1779	2	N	-0-						-0-									
04	2070 N	1901	-0-	-0-	-169		-0-	283	1	1618	2	N	-0-						-0-									
05	2139 N	2088	-0-	-0-	-51		-0-	224	1	1864	2	N	-0-						-0-									
06	2010 N	1724	-0-	-0-	-286		-0-	235	1	1489	2	N	-0-						-0-									
07	1953 N	118	-0-	-0-	-1835		-0-	20	1	98	2	N	-0-						-0-									
08	2077 N	1295	-0-	-0-	-782		-0-	199	1	1096	2	N	-0-						-0-									
EMMONS UNIT																												
WELL #: 16													RRCID -> 200618				COMPL. DATE 02/05/2004				TOTAL DEPTH 12925				PERF.12656 - 12666			
03	2666 N	2566	-0-	-0-	-100		-0-	366	1	2200	2	N	-0-						-0-									
04	3000 N	3043	-0-	-0-	43		-0-	453	1	2590	2	N	-0-						-0-									
05	2834 N	2791	-0-	-0-	-43		-0-	299	1	2492	2	N	-0-						-0-									
06	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-		-0-	360	1	2282	2	N	-0-						-0-									
07	2790 X	2457	-0-	-0-	-333		-0-	407	1	2050	2	N	-0-						-0-									
08	2790 X	2455	-0-	-0-	-335		-0-	377	1	2078	2	N	-0-						-0-									
EMMONS UNIT																												
WELL #: 14													RRCID -> 201350				COMPL. DATE 03/05/2004				TOTAL DEPTH 12750				PERF.12546 - 12598			
03	1271 N	1008	-0-	-0-	-263		-0-	144	1	864	2	N	-0-						-0-									
04	1230 N	365	-0-	-0-	-865		-0-	54	1	311	2	N	-0-						-0-									
05	1271 N	898	-0-	-0-	-373		-0-	96	1	802	2	N	-0-						-0-									
06	990 N	233	-0-	-0-	-757		-0-	32	1	201	2	N	-0-						-0-									
07	676 N	676	-0-	-0-	-0-		-0-	112	1	564	2	N	-0-						-0-									
08	899 N	415	-0-	-0-	-484		-0-	64	1	351	2	N	-0-						-0-									
EMMONS UNIT																												
WELL #: 18													RRCID -> 201830				COMPL. DATE 04/05/2004				TOTAL DEPTH 12855				PERF.12660 - 12670			
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-		-0-	93	1	557	2	N	-0-						-0-									
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-		-0-	74	1	425	2	N	-0-						-0-									
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-		-0-	66	1	548	2	N	-0-						-0-									
06	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-		-0-	162	1	1025	2	N	-0-						-0-									
07	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-		-0-	203	1	1024	2	N	-0-						-0-									
08	620 N	96	-0-	-0-	-524		-0-	15	1	81	2	N	-0-						-0-									

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC															
PILLANS															
WELL #: 3															
RRCID -> 204411															
COMPL. DATE 06/14/2004															
TOTAL DEPTH 11830															
PERF.11482 - 11641															
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	* * CODE	EOM BALANCE
03	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	286	1	1901	2	N	-0-				104
04	2100 N	1890	-0-	-210	-0-	293	1	1597	2	N	-0-				104
05	3100 N	3377	-0-	277	-0-	527	1	2850	2	N	-0-				104
06	2130 N	1654	-0-	-476	-0-	275	1	1379	2	N	-0-				104
07	1953 N	1747	-0-	-206	-0-	276	1	1471	2	N	-0-				104
08	2263 X	1477	-0-	-786	-0-	244	1	1233	2	N	-0-				104
AULTMAN GAS UNIT															
WELL #: 8															
RRCID -> 206063															
COMPL. DATE 11/01/2004															
TOTAL DEPTH 12500															
PERF.12260 - 12272															
03	589 N	488	-0-	-101	-0-	57	1	431	2	N	-0-				3
04	570 N	438	-0-	-132	-0-	41	1	397	2	N	-0-				3
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	52	1	482	2	N	-0-				3
06	480 N	420	-0-	-60	-0-	59	1	361	2	N	-0-				3
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	56	1	410	2	N	-0-				3
*08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	59	1	538	2	N	-0-				3
AULTMAN GAS UNIT															
WELL #: 9															
RRCID -> 207234															
COMPL. DATE 12/03/2004															
TOTAL DEPTH 12580															
PERF.12270 - 12346															
03	961 N	886	-0-	-75	-0-	103	1	783	2	N	-0-				20
04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	86	1	833	2	N	-0-				20
05	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	117	1	1083	2	N	-0-				20
06	870 N	732	-0-	-138	-0-	103	1	629	2	N	-0-				20
07	961 N	838	-0-	-123	-0-	101	1	737	2	N	-0-				20
08	1085 N	684	-0-	-401	-0-	68	1	616	2	N	-0-				20
FOLK															
WELL #: 3															
RRCID -> 210634															
COMPL. DATE 04/24/2005															
TOTAL DEPTH 12515															
PERF.12028 - 12363															
03	3069 X	2833	-0-	-236	-0-	156	1	2677	2	N	-0-				-0-
04	2970 X	2743	-0-	-227	-0-	164	1	2579	2	N	-0-				-0-
05	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	209	1	3022	2	N	-0-				-0-
06	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	197	1	2958	2	N	-0-				-0-
07	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	251	1	2927	2	N	-0-				-0-
08	3069 X	889	-0-	-2180	-0-	64	1	825	2	N	-0-				-0-
PILLANS															
WELL #: 6															
RRCID -> 212454															
COMPL. DATE 04/12/2005															
TOTAL DEPTH 11900															
PERF.11494 - 11596															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
PILLANS															
WELL #: 8															
RRCID -> 213243															
COMPL. DATE 06/28/2005															
TOTAL DEPTH 11817															
PERF.11510 - 11671															
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	N	-0-				77
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	2	N	-0-				77
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	2	N	-0-				77
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	9	1	43	2	N	-0-				77
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	2	N	-0-				77
08	62 N	34	-0-	-28	-0-	6	1	28	2	N	-0-				77

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC															
PILLANS															
WELL #: 5															
RRCID -> 217468															
COMPL. DATE 10/03/2005															
TOTAL DEPTH 11820															
PERF.11448 - 11646															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)										
03	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	708	1	4714	2	N	14				182
04	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	15	9	822	1	N	1				183
05	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-	1	9								187
06	4890 X	4859	-0-	-31	-0-	807	1	4041	2	N	10				197
07	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	11	9	854	1	N	3				200
*08	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	3	9	905	1	N	-0-				200
FOLK GAS UNIT															
WELL #: 5T															
RRCID -> 218152															
COMPL. DATE 07/21/2007															
TOTAL DEPTH 12500															
PERF.12000 - 12286															
03	806 N	534	-0-	-272	-0-	29	1	505	2	N	-0-				-0-
04	600 N	495	-0-	-105	-0-	30	1	465	2	N	-0-				-0-
05	496 N	495	-0-	-1	-0-	32	1	463	2	N	-0-				-0-
06	510 N	489	-0-	-21	-0-	31	1	458	2	N	-0-				-0-
07	527 N	454	-0-	-73	-0-	36	1	418	2	N	-0-				-0-
08	496 N	463	-0-	-33	-0-	33	1	430	2	N	-0-				-0-
PILLANS															
WELL #: 7															
RRCID -> 218169															
COMPL. DATE 03/05/2006															
TOTAL DEPTH 11817															
PERF.11338 - 11642															
03	62 N	12	-0-	-50	-0-	2	1	10	2	N	-0-				84
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	11	1	62	2	N	-0-				84
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	18	1	100	2	N	-0-				84
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	22	1	110	2	N	-0-				84
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	30	1	160	2	N	-0-				84
08	124 N	101	-0-	-23	-0-	17	1	84	2	N	-0-				84
AULTMAN GAS UNIT															
WELL #: 10H															
RRCID -> 221478															
COMPL. DATE 02/23/2006															
TOTAL DEPTH 12193															
PERF.12375 - 13761															
03	2139 N	1955	-0-	-184	-0-	228	1	1727	2	N	-0-				19
04	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	194	1	1866	2	N	-0-				19
05	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	281	1	2610	2	N	-0-				19
06	1890 N	1866	-0-	-24	-0-	263	1	1603	2	N	-0-				19
07	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	272	1	1976	2	N	-0-				19
*08	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	230	1	2078	2	N	-0-				19
PILLANS															
WELL #: 12															
RRCID -> 223248															
COMPL. DATE 06/19/2006															
TOTAL DEPTH 11860															
PERF.11470 - 11668															
03	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	662	1	4405	2	N	-0-				62
04	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	741	1	4041	2	N	-0-				62
05	7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	1241	1	6713	2	N	6				68
06	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	7	9								
07	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	775	1	3883	2	N	24				92
*08	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	26	9	769	1	N	8				100
FOLK GAS UNIT															
WELL #: 6H															
RRCID -> 241716															
COMPL. DATE 07/31/2008															
TOTAL DEPTH 16360															
PERF.12713 - 0															
03	18228 X	3398	-0-	-14830	-0-	187	1	3211	2	N	-0-				-0-
04	17640 X	5587	-0-	-12053	-0-	334	1	5253	2	N	-0-				-0-
05	18228 X	5250	-0-	-12978	-0-	339	1	4911	2	N	-0-				-0-
06	10650 X	5595	-0-	-5055	-0-	350	1	5245	2	N	-0-				-0-
07	7688 X	3305	-0-	-4383	-0-	261	1	3044	2	N	-0-				-0-
*08	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	492	1	6376	2	N	-0-				-0-

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	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	11625 X	11601	-0-	-0-	-24	-0-	-0-	639	1	10962	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	10266 X	10266	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	613	1	9653	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	11136 X	11136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	720	1	10416	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	11220 X	10759	-0-	-0-	-461	-0-	-0-	673	1	10086	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	11594 X	9851	-0-	-0-	-1743	-0-	-0-	779	1	9072	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	11594 X	9244	-0-	-0-	-2350	-0-	-0-	662	1	8582	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FOLK GAS UNIT				WELL #:	8H	RRCID	->	257488	COMPL.	DATE	06/30/2010	TOTAL	DEPTH	12503	PERF.	12495	-	15695		
03	4402 X	4235	-0-	-0-	-167	-0-	-0-	233	1	4002	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	222	1	3501	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	279	1	4039	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4110 X	2187	-0-	-0-	-1923	-0-	-0-	137	1	2050	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4247 X	-0-	-0-	-0-	-4247	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4309 X	1173	-0-	-0-	-3136	-0-	-0-	84	1	1089	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FOLK GAS UNIT				WELL #:	10H	RRCID	->	259726	COMPL.	DATE	07/24/2010	TOTAL	DEPTH	12408	PERF.	12754	-	15125		
03	14011 X	14011	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	771	1	13240	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	9150 X	9150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	546	1	8604	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	8463 X	5080	-0-	-0-	-3383	-0-	-0-	328	1	4752	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	8190 X	4305	-0-	-0-	-3885	-0-	-0-	269	1	4036	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	8463 X	5412	-0-	-0-	-3051	-0-	-0-	428	1	4984	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	8463 X	4695	-0-	-0-	-3768	-0-	-0-	336	1	4359	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JACK RUSSELL OIL, LLC				428008																
NEAL, CE JR GUI				WELL #:	1	RRCID	->	109258	COMPL.	DATE	12/09/1983	TOTAL	DEPTH	13015	PERF.	12697	-	12945		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HILL "B"				WELL #:	1	RRCID	->	177773	COMPL.	DATE	12/31/1999	TOTAL	DEPTH	14375	PERF.	12988	-	13445		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HILL RANCH GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID	->	182290	COMPL.	DATE	12/25/2000	TOTAL	DEPTH	12210	PERF.	11688	-	11910		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.//		428008									
WEBB		WELL #:		1	RRCID -> 182741		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 11813		PERF.11290 - 11397		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	13

HILL RANCH UNIT 8		WELL #:		1	RRCID -> 184634		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 12360		PERF.11810 - 12137		
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-

HILL RANCH UNIT 3		WELL #:		1	RRCID -> 185193		COMPL. DATE 07/02/2001		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11679 - 11991		
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-

WARD-WHEELER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 186093		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 11871		PERF.11502 - 11655		
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-

HILL RANCH UNIT 12		WELL #:		1	RRCID -> 186286		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 11650		PERF.11405 - 11415		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	30

HILL RANCH UNIT 5		WELL #:		1	RRCID -> 186431		COMPL. DATE 10/04/2001		TOTAL DEPTH 11503		PERF.11136 - 11273		
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	36

HILL-KELLOGG UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 186617		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 11785		PERF.11480 - 11615		
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.// 428008							
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SANDERS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 188884		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 12470 PERF.11710 - 11973	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	49				-0-

HILL "H"		WELL #: 1		RRCID -> 189517		COMPL. DATE 06/18/2002		TOTAL DEPTH 12890 PERF.12156 - 12660	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SANDERS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 191419		COMPL. DATE 09/20/2002		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11860 - 12101	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HILL RANCH UNIT 19		WELL #: 1		RRCID -> 191827		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 12031 PERF.11862 - 11872	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				44
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				44

HILL RANCH UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 192357		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 11865 PERF.11483 - 11665	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.// 428008							
WEBB		WELL #: 2		RRCID -> 192962		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 11791	
								PERF.11503 - 11596	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

HOLLEMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199252		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH 12200	
								PERF.11902 - 12020	
03	744	N	452	-0-	-292	-0-	452 1	N	-0-
*04	1200	N	968	-0-	-232	-0-	968 1	N	-0-
*05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969 1	N	-0-
*06	450	N	406	-0-	-44	-0-	406 1	N	-0-
*07	992	N	366	-0-	-626	-0-	366 1	N	-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-	N	NO RPT	16

HILL RANCH UNIT 10		WELL #: 1		RRCID -> 202256		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 11810	
								PERF.11444 - 11573	
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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	12
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	12

HILL RANCH UNIT 7		WELL #: 1		RRCID -> 202301		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 12365	
								PERF.12046 - 12179	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	30

SANDERS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 203031		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 12215	
								PERF.12010 - 12042	
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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	14

HILL RANCH UNIT 13		WELL #: 1		RRCID -> 203091		COMPL. DATE 06/29/2004		TOTAL DEPTH 11909	
								PERF.11296 - 11396	
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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	150
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	150

HOLLEMAN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 203344		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 12222	
								PERF.11980 - 11990	
03	1302	N	928	-0-	-374	-0-	928 1	N	-0-
*04	1140	N	928	-0-	-212	-0-	928 1	N	-0-
*05	1054	N	935	-0-	-119	-0-	935 1	N	-0-
*06	900	N	365	-0-	-535	-0-	365 1	N	-0-
*07	961	N	440	-0-	-521	-0-	440 1	N	-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-	N	NO RPT	6

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
JACK RUSSELL OIL, LLC										428008										
HILL RANCH UNIT 19										WELL #:		2	RRCID -> 205124		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 12360		PERF.11984 - 12140	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
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-		
HOLLEMAN UNIT										WELL #:		2	RRCID -> 205511		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 12340		PERF.12030 - 12184	
03	1488	N	1464	-0-	-24	-0-	1464	1				N	-0-					-0-		
*04	1500	N	1207	-0-	-293	-0-	1207	1				N	-0-					-0-		
*05	1674	N	768	-0-	-906	-0-	768	1				N	-0-					-0-		
*06	1410	N	341	-0-	-1069	-0-	341	1				N	-0-					-0-		
*07	1240	N	575	-0-	-665	-0-	575	1				N	-0-					-0-		
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-						N	NO RPT					-0-		
W & L DAVIS										WELL #:		1	RRCID -> 229234		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10558 - 11831	
03	2263	N	1670	-0-	-593	-0-	1668	1	2	9		N	2					24		
04	1410	N	1099	-0-	-311	-0-	1089	1	10	9		N	9					33		
05	868	N	778	-0-	-90	-0-	778	1				N	-0-					33		
06	1620	N	448	-0-	-1172	-0-	448	1				N	-0-					33		
07	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2600	1	3	9		N	3					36		
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-						N	NO RPT					36		
LEGACY RESERVES OPERATING LP										495445										
MANAHAN "B"										WELL #:		1	RRCID -> 111452		COMPL. DATE 04/28/2002		TOTAL DEPTH 12330		PERF.11290 - 12232	
03	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	3				N	-0-					-0-		
04	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	3				N	-0-					-0-		
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3				N	-0-					-0-		
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3				N	-0-					-0-		
07	868	N	829	-0-	-39	-0-	829	3				N	-0-					-0-		
*08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3				N	-0-					-0-		
HANCOCK "W"										WELL #:		1	RRCID -> 112194		COMPL. DATE 07/08/1984		TOTAL DEPTH 12450		PERF.12243 - 12358	
03	1674	N	1649	-0-	-25	-0-	1649	3				N	-0-					-0-		
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3				N	-0-					-0-		
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3				N	-0-					-0-		
06	1590	N	1544	-0-	-46	-0-	1544	3				N	-0-					-0-		
07	1674	N	1391	-0-	-283	-0-	1391	3				N	-0-					-0-		
08	1767	N	1474	-0-	-293	-0-	1474	3				N	-0-					-0-		
HILL "C"										WELL #:		1	RRCID -> 178890		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12301 - 12821	
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	47	1	507	3		N	-0-					-0-		
04	600	N	308	-0-	-292	-0-	25	1	283	3		N	-0-					-0-		
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	71	1	933	3		N	-0-					-0-		
06	540	N	444	-0-	-96	-0-	29	1	415	3		N	-0-					-0-		
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	52	1	792	3		N	-0-					-0-		
*08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	48	1	744	3		N	-0-					-0-		

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) LEGACY RESERVES OPERATING LP										64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
BROWN "A"										//CONT.// 495445		WELL #:		1		RRCID -> 180523		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 12980		PERF.12304 - 12808	
M	0	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	
03		743	N		743	-0-	-0-	-0-	-0-			63	1	680	3	N	-0-					-0-	
04		1170	N		547	-0-	-623	-0-	-0-			44	1	503	3	N	-0-					-0-	
05		846	N		846	-0-	-0-	-0-	-0-			60	1	786	3	N	-0-					-0-	
06		720	N		480	-0-	-240	-0-	-0-			32	1	448	3	N	-0-					-0-	
07		844	N		844	-0-	-0-	-0-	-0-			52	1	792	3	N	-0-					-0-	
08		837	N		649	-0-	-188	-0-	-0-			39	1	610	3	N	-0-					-0-	
ANDERSON TRUST "A"										WELL #:		1		RRCID -> 184927		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12816 - 12888			
03		3100	N		3017	-0-	-83	626				3017	3			Y	-0-					44	
04		3000	N		2917	-0-	-83	543				2917	3			Y	-0-					44	
05		3460	X		2917	-0-	-543	-0-	-0-			2917	3			Y	-0-					44	
06		2910	X		2709	-0-	-201	-0-	-0-			2709	3			Y	-0-					44	
07		3007	X		2715	-0-	-292	-0-	-0-			2715	3			Y	-0-					44	
08		2945	X		2624	-0-	-321	-0-	-0-			2624	3			Y	-0-					44	
HANCOCK "W"										WELL #:		2		RRCID -> 185952		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 12495		PERF.12240 - 12360			
03		1953	N		1847	-0-	-106	-0-	-0-			1847	3			N	-0-					-0-	
04		1789	N		1789	-0-	-0-	-0-	-0-			1789	3			N	-0-					-0-	
05		2108	N		1848	-0-	-260	-0-	-0-			1848	3			N	-0-					-0-	
06		1814	N		1814	-0-	-0-	-0-	-0-			1814	3			N	-0-					-0-	
07		1860	N		1479	-0-	-381	-0-	-0-			1479	3			N	-0-					-0-	
*08		1892	N		1892	-0-	-0-	-0-	-0-			1892	3			N	-0-					-0-	
MANAHAN "B"										WELL #:		2		RRCID -> 186089		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12015 - 12288			
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-	
ANDERSON TRUST "A"										WELL #:		2		RRCID -> 186933		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 13346		PERF.12562 - 12689			
03		2387	X		2306	-0-	-81	-0-	-0-			2306	3			Y	-0-					19	
04		2316	N		2316	-0-	-0-	-0-	-0-			2316	3			Y	-0-					19	
05		2414	N		2414	-0-	-0-	-0-	-0-			2414	3			Y	-0-					19	
06		2499	N		2499	-0-	-0-	-0-	-0-			2499	3			Y	-0-					19	
07		2653	N		2653	-0-	-0-	-0-	-0-			2653	3			Y	-0-					19	
*08		2626	N		2626	-0-	-0-	-0-	-0-			2626	3			Y	-0-					19	
TERRY "A"										WELL #:		1		RRCID -> 187347		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 12710		PERF.12472 - 12532			
03		1550	N		1331	-0-	-219	-0-	-0-			1331	3			Y	-0-					-0-	
04		1290	N		1236	-0-	-54	-0-	-0-			1236	3			Y	-0-					-0-	
05		1333	N		1312	-0-	-21	-0-	-0-			1312	3			Y	-0-					-0-	
06		1290	N		1276	-0-	-14	-0-	-0-			1276	3			Y	-0-					-0-	
07		1297	N		1297	-0-	-0-	-0-	-0-			1297	3			Y	-0-					-0-	
*08		1314	N		1314	-0-	-0-	-0-	-0-			1314	3			Y	-0-					-0-	
MCADAMS "B"										WELL #:		1		RRCID -> 187920		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 13460		PERF.13008 - 13086			
03		3807	X		3807	-0-	-0-	-0-	-0-			3807	3			Y	-0-					76	
04		3600	X		2119	-0-	-1481	-0-	-0-			2119	3			Y	-0-					76	
05		3720	X		10	-0-	-3710	-0-	-0-			10	3			Y	-0-					76	
06		3600	X		148	-0-	-3452	-0-	-0-			148	3			Y	-0-					76	
07		6204	X		6204	-0-	-0-	-0-	-0-			6204	3			Y	-0-					76	
*08		6984	X		6984	-0-	-0-	-0-	-0-			6984	3			Y	-0-					76	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.//	495445													
TERRY "B"				WELL #:	1	RRCID ->	187990	COMPL. DATE	12/18/2001	TOTAL	DEPTH	13500	PERF.12782	-	13293			
M	0	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	
03		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 3				N	-0-					-0-	
04		900 N	872	-0-	-28	-0-	872 3				N	-0-					-0-	
05		961 N	793	-0-	-168	-0-	793 3				N	-0-					-0-	
06		960 N	828	-0-	-132	-0-	828 3				N	-0-					-0-	
07		899 N	820	-0-	-79	-0-	820 3				N	-0-					-0-	
08		806 N	784	-0-	-22	-0-	784 3				N	-0-					-0-	
TERRY "A"				WELL #:	2	RRCID ->	188732	COMPL. DATE	03/14/2002	TOTAL	DEPTH	12880	PERF.12585	-	12718			
03		1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1897 3				Y	-0-					-0-	
04		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852 3				Y	-0-					-0-	
05		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 3				Y	-0-					-0-	
06		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862 3				Y	-0-					-0-	
07		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957 3				Y	-0-					-0-	
*08		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 3				Y	-0-					-0-	
HILL "G"				WELL #:	1	RRCID ->	188733	COMPL. DATE	04/05/2002	TOTAL	DEPTH	12525	PERF.12060	-	12314			
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-	
HILL "C"				WELL #:	2	RRCID ->	188736	COMPL. DATE	03/24/2002	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12550	-	12804			
03		376 N	376	-0-	-0-	-0-	32 1	344 3			N	-0-					-0-	
04		480 N	186	-0-	-294	-0-	15 1	171 3			N	-0-					-0-	
05		634 N	634	-0-	-0-	-0-	45 1	589 3			N	-0-					-0-	
06		360 N	256	-0-	-104	-0-	17 1	239 3			N	-0-					-0-	
07		551 N	551	-0-	-0-	-0-	34 1	517 3			N	-0-					-0-	
08		496 N	443	-0-	-53	-0-	27 1	416 3			N	-0-					-0-	
TERRY "C"				WELL #:	1	RRCID ->	188737	COMPL. DATE	03/17/2002	TOTAL	DEPTH	12825	PERF.12414	-	12569			
03		961 N	687	-0-	-274	-0-	687 3				Y	-0-					-0-	
04		720 N	690	-0-	-30	-0-	690 3				Y	-0-					-0-	
05		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 3				Y	-0-					-0-	
06		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 3				Y	-0-					-0-	
07		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3				Y	-0-					-0-	
08		899 N	657	-0-	-242	-0-	657 3				Y	-0-					-0-	
TERRY "C"				WELL #:	2	RRCID ->	188739	COMPL. DATE	03/13/2002	TOTAL	DEPTH	12756	PERF.12354	-	12565			
03		341 N	326	-0-	-15	-0-	326 3				Y	-0-					-0-	
04		330 N	268	-0-	-62	-0-	268 3				Y	-0-					-0-	
05		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3				Y	-0-					-0-	
06		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3				Y	-0-					-0-	
07		279 N	278	-0-	-1	-0-	278 3				Y	-0-					-0-	
08		589 N	551	-0-	-38	-0-	551 3				Y	-0-					-0-	
ANDERSON TRUST "A"				WELL #:	4	RRCID ->	189025	COMPL. DATE	05/12/2002	TOTAL	DEPTH	13015	PERF.12696	-	12832			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		Y	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP										//CONT.//													
HANCOCK "W"										//CONT.//		495445											
										WELL #:		3		RRCID -> 189188		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 12385		PERF.12000 - 12330			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
03		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1666 3				N	-0-							-0-
04		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1621 3				N	-0-							-0-
05		1581 N	1450	-0-	-131	-0-	-0-	-0-			1450 3				N	-0-							-0-
06		1620 N	1526	-0-	-94	-0-	-0-	-0-			1526 3				N	-0-							-0-
07		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1716 3				N	-0-							-0-
*08		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1514 3				N	-0-							-0-
ANDERSON TRUST "A"										WELL #:		3		RRCID -> 189257		COMPL. DATE 05/06/2002		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12646 - 12767			
03		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1358 3				Y	-0-							-0-
04		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1461 3				Y	-0-							-0-
05		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1566 3				Y	-0-							-0-
06		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1445 3				Y	-0-							-0-
07		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1431 3				Y	-0-							-0-
08		1550 N	1300	-0-	-250	-0-	-0-	-0-			1300 3				Y	-0-							-0-
MCADAMS "B"										WELL #:		4L		RRCID -> 190537		COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 12730		PERF.11990 - 12236			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
ANDERSON TRUST "A"										WELL #:		8		RRCID -> 190538		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 13095		PERF.12408 - 12848			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
05		414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			414 3				Y	-0-							-0-
06		162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			162 3				Y	-0-							-0-
07		240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			240 3				Y	-0-							-0-
08		403 N	228	-0-	-175	-0-	-0-	-0-			228 3				Y	-0-							-0-
TERRY "A"										WELL #:		5		RRCID -> 190624		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 12775		PERF.12426 - 12635			
03		1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1649 3				Y	-0-							-0-
04		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1434 3				Y	-0-							-0-
05		997 N	997	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			997 3				Y	-0-							-0-
06		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1016 3				Y	-0-							-0-
07		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1194 3				Y	-0-							-0-
*08		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1079 3				Y	-0-							-0-
MCADAMS "B"										WELL #:		2		RRCID -> 190638		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 13416		PERF.13145 - 13250			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
HANCOCK " W "										WELL #:		4		RRCID -> 193783		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 12390		PERF.12006 - 12286			
03		1860 N	1640	-0-	-220	-0-	-0-	-0-			1640 3				N	-0-							-0-
04		2220 N	1795	-0-	-425	-0-	-0-	-0-			1795 3				N	-0-							-0-
05		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2251 3				N	-0-							-0-
06		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2118 3				N	-0-							-0-
07		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2190 3				N	-0-							-0-
08		2263 N	2225	-0-	-38	-0-	-0-	-0-			2225 3				N	-0-							-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) LEGACY RESERVES OPERATING LP										//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
MANAHAN "B"										WELL #: 3		RRCID -> 195952		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 12393		PERF.11991 - 12210	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (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		
03	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					-0-		
04	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					-0-		
05	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	-0-	3098	3			N	-0-					-0-		
06	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	-0-	3188	3			N	-0-					-0-		
07	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	-0-	3373	3			N	-0-					-0-		
*08	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	-0-	3547	3			N	-0-					-0-		
HANCOCK "W"										WELL #: 5		RRCID -> 195953		COMPL. DATE 03/23/2003		TOTAL DEPTH 12465		PERF.12000 - 12330	
03	1023 N	750	-0-	-273	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-		
04	1020 N	577	-0-	-443	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-		
05	1054 N	592	-0-	-462	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-		
06	720 N	669	-0-	-51	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-		
07	589 N	325	-0-	-264	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-		
08	589 N	216	-0-	-373	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-		
MANAHAN "B"										WELL #: 5		RRCID -> 197388		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 12405		PERF.11992 - 12270	
03	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	-0-	5646	3			N	-0-					-0-		
04	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	-0-	5528	3			N	-0-					-0-		
05	5518 X	5412	-0-	-106	-0-	-0-	5412	3			N	-0-					-0-		
06	5460 X	5423	-0-	-37	-0-	-0-	5423	3			N	-0-					-0-		
07	5704 X	5060	-0-	-644	-0-	-0-	5060	3			N	-0-					-0-		
08	5704 X	4684	-0-	-1020	-0-	-0-	4684	3			N	-0-					-0-		
FRYER "A"										WELL #: 1		RRCID -> 205156		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12386 - 12512	
03	1767 X	1595	-0-	-172	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-		
04	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-		
05	1643 N	1594	-0-	-49	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-		
06	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-		
07	1643 N	1580	-0-	-63	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-		
*08	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-		
MANAHAN "B"										WELL #: 4		RRCID -> 205606		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 12530		PERF.12182 - 12340	
03	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	-0-	3715	3			N	-0-					-0-		
04	3630 X	3260	-0-	-370	-0-	-0-	3260	3			N	-0-					-0-		
05	3751 X	3154	-0-	-597	-0-	-0-	3154	3			N	-0-					-0-		
06	3630 X	3167	-0-	-463	-0-	-0-	3167	3			N	-0-					-0-		
07	3720 X	3107	-0-	-613	-0-	-0-	3107	3			N	-0-					-0-		
08	3720 X	2502	-0-	-1218	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-		
MANAHAN "B"										WELL #: 6		RRCID -> 207252		COMPL. DATE 01/23/2005		TOTAL DEPTH 12595		PERF.12038 - 12280	
03	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-		
04	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-		
05	1457 N	1442	-0-	-15	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-		
06	1410 N	1288	-0-	-122	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-		
07	1488 N	1302	-0-	-186	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-		
08	1457 N	1372	-0-	-85	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-		
MANAHAN "B"										WELL #: 7		RRCID -> 213637		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 12530		PERF.12044 - 12326	
03	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-		
04	1470 N	1032	-0-	-438	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-		
05	1457 N	1406	-0-	-51	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-		
06	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-		
07	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-		
*08	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-		

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.//		495445																				
MANAHAN "B"				WELL #:		9		RRCID -> 213641		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL	DEPTH 12460	PERF.12190	- 12224											
M	0	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	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	EOM BALANCE
03		341 N	311	-0-	-30	-0-	-0-		311	3					N	-0-									-0-	
04		330 N	299	-0-	-31	-0-	-0-		299	3					N	-0-									-0-	
05		310 N	306	-0-	-4	-0-	-0-		306	3					N	-0-									-0-	
06		310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-		310	3					N	-0-									-0-	
07		385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-		385	3					N	-0-									-0-	
*08		338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-		338	3					N	-0-									-0-	
TERRY "A"				WELL #:		4		RRCID -> 217245		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL	DEPTH 12780	PERF.12412	- 12619											
03		2976 X	2457	-0-	-519	-0-	-0-		2457	3					N	-0-										-0-
04		2430 N	2305	-0-	-125	-0-	-0-		2305	3					N	-0-										-0-
05		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	-0-		2352	3					N	-0-										-0-
06		2370 N	2281	-0-	-89	-0-	-0-		2281	3					N	-0-										-0-
07		2387 N	2241	-0-	-146	-0-	-0-		2241	3					N	-0-										-0-
08		2356 N	2323	-0-	-33	-0-	-0-		2323	3					N	-0-										-0-
FRYER "A"				WELL #:		2		RRCID -> 223594		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL	DEPTH 12630	PERF.11920	- 12350											
03		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	-0-		2874	3					N	-0-										-0-
04		2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	-0-		2527	3					N	-0-										-0-
05		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	-0-		2964	3					N	-0-										-0-
06		2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	-0-		2778	3					N	-0-										-0-
07		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	-0-		3018	3					N	-0-										-0-
*08		2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	-0-		2447	3					N	-0-										-0-
WHEELER, JOE				WELL #:		1H		RRCID -> 243433		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL	DEPTH 12033	PERF.11228	- 12458											
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-
O'RYAN OIL AND GAS				WELL #:		617042 1		RRCID -> 243031		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL	DEPTH 12400	PERF.12010	- 12114											
03		666 N	666	-0-	-0-	-0-	-0-		666	3					N	-0-										-0-
04		210 N	6	-0-	-204	-0-	-0-		6	3					N	-0-										-0-
05		566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-		566	3					N	-0-										-0-
06		332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-		332	3					N	-0-										-0-
07		167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-		167	3					N	-0-										-0-
*08		609 N	609	-0-	-0-	-0-	-0-		609	3					N	-0-										-0-
CARPENTER				WELL #:		1		RRCID -> 254635		COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL	DEPTH 12400	PERF.12056	- 12168											
03		1085 N	242	-0-	-843	-0-	-0-		242	3					N	-0-										-0-
04		480 N	290	-0-	-190	-0-	-0-		290	3					N	-0-										-0-
05		434 N	163	-0-	-271	-0-	-0-		163	3					N	-0-										-0-
06		294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-		294	3					N	-0-										-0-
07		591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-		591	3					N	-0-										-0-
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-								N	-0-										-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE									
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042									
OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264453 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.11568 - 12072									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
03	1488 N	1212	-0-	-276	-0-	1212	3		
04	660 N	181	-0-	-479	-0-	181	3		
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				
06	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-				
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				
OWENS GAS UNIT NO 2 WELL #: 1 RRCID -> 265783 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984									
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		
04	870 N	65	-0-	-805	-0-	65	3		
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				
BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11606 - 11680									
03	651 N	363	-0-	-288	-0-	363	3		
04	750 N	103	-0-	-647	-0-	103	3		
05	651 N	46	-0-	-605	-0-	46	3		
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				
RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350									
MCLEOD WELL #: 1 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743									
03	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2		
04	2400 X	1673	-0-	-727	-0-	1673	2		
05	2480 X	1547	-0-	-933	-0-	1547	2		
06	2400 X	1479	-0-	-921	-0-	1479	2		
07	2046 X	1567	-0-	-479	-0-	1567	2		
08	2046 X	1115	-0-	-931	-0-	1115	2		
MCLEOD WELL #: 2 RRCID -> 222539 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 12664									
03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		
04	2100 N	1274	-0-	-826	-0-	1274	2		
05	1116 N	1093	-0-	-23	-0-	1093	2		
06	1140 N	1067	-0-	-73	-0-	1067	2		
07	1302 N	1239	-0-	-63	-0-	1239	2		
08	1085 N	939	-0-	-146	-0-	939	2		
MCLEOD WELL #: 3 RRCID -> 251086 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12570 - 12776									
03	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2		
04	3000 N	3092	-0-	92	92	3092	2		
05	2201 N	1775	-0-	-426	-0-	1775	2		
06	1770 N	1340	-0-	-430	-0-	1340	2		
07	2697 X	1569	-0-	-1128	-0-	1569	2		
08	2697 X	1031	-0-	-1666	-0-	1031	2		

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE									
RIVIERA OPERATING, LLC 714314									
HILL, F. E. COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 101646 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11150 - 11184									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	42	1	819 2	3
						2	9		
04	900 N	681	-0-	-219	-0-	34	1	647 2	3
05	775 N	717	-0-	-58	-0-	35	1	682 2	3
06	840 N	710	-0-	-130	-0-	35	1	675 2	3
07	713 N	417	-0-	-296	-0-	21	1	396 2	3
08	713 N	129	-0-	-584	-0-	6	1	123 2	3
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102005 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12414 - 12572									
03	434 X	79	-0-	-355	-0-	4	1	75 2	-0-
04	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-
05	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-
06	690 X	592	-0-	-98	-0-	29	1	563 2	-0-
07	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-
*08	534 X	534	-0-	-0-	-0-	26	1	508 2	-0-
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105694 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12379 - 12617									
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-
WILSON ZA GU1 WELL #: 1 RRCID -> 108525 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12228 - 12251									
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-
EMMONS, MG GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109123 COMPL. DATE 10/12/1983 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12088 - 12195									
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-
PEYTON, MT GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109259 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12286 - 12653									
03	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	86	1	1671 2	82
04	1530 N	983	-0-	-547	-0-	49	1	934 2	82
05	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	92	1	1774 2	82
06	1710 N	1550	-0-	-160	-0-	77	1	1473 2	82
07	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	76	1	1458 2	82
08	1860 N	1537	-0-	-323	-0-	75	1	1462 2	82

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314											
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) 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
03	1023 N	769	-0-	-254	-0-	38 1	731 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	930 N	645	-0-	-285	-0-	32 1	613 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	37 1	708 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	750 N	688	-0-	-62	-0-	34 1	654 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	682 N	586	-0-	-96	-0-	29 1	557 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	744 N	590	-0-	-154	-0-	29 1	561 2	Y	-0-	-0-	-0-

WHEELLOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110017 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12559 - 12817											
03	2046 N	1947	-0-	-99	-0-	95 1	1852 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1920 N	1859	-0-	-61	-0-	93 1	1766 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	99 1	1909 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1890 N	1887	-0-	-3	-0-	94 1	1793 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1922 N	1662	-0-	-260	-0-	82 1	1580 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2015 N	1955	-0-	-60	-0-	95 1	1860 2	Y	-0-	-0-	-0-

HILL, FS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111320 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 12703 PERF.12130 - 12600											
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	5 1	102 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	6 1	110 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	5 1	100 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5 1	91 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	5 1	98 2	Y	-0-	-0-	-0-
*08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5 1	98 2	Y	-0-	-0-	-0-

CROUCH, BL GUI WELL #: 1 RRCID -> 114077 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12555 - 13160											
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	2 1	43 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	20 1	376 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	54 1	1026 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	30 1	576 2	Y	-0-	-0-	-0-
*08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	24 1	477 2	Y	-0-	-0-	-0-

PYLE, HB GUI WELL #: 1 RRCID -> 114335 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12026 - 12734											
03	651 N	606	-0-	-45	-0-	30 1	576 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	630 N	625	-0-	-5	-0-	31 1	594 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	33 1	632 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	30 1	583 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	651 N	611	-0-	-40	-0-	30 1	581 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	651 N	624	-0-	-27	-0-	30 1	594 2	Y	-0-	-0-	-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115443 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12810 - 12872											
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7 1	128 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	9 1	162 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	13 1	259 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	120 N	37	-0-	-83	-0-	2 1	35 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	279 N	11	-0-	-268	-0-	1 1	10 2	Y	-0-	-0-	-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 123524 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12754 - 12836											
03	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	63 1	1224 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	960 N	768	-0-	-192	-0-	38 1	730 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	992 N	980	-0-	-12	-0-	48 1	932 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1080 N	269	-0-	-811	-0-	13 1	256 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	806 N	408	-0-	-398	-0-	20 1	388 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	992 N	394	-0-	-598	-0-	19 1	375 2	Y	-0-	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314																			
KOOHCE, HOMER WELL #: 1										RRCID -> 124429			COMPL.	DATE 05/06/1987	TOTAL	DEPTH 12990	PERF.12686	- 12726	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
03		279 N	258	-0-	-21	-0-			13 1	245 2	Y	-0-						-0-	
04		270 N	245	-0-	-25	-0-			12 1	233 2	Y	-0-						-0-	
05		279 N	255	-0-	-24	-0-			13 1	242 2	Y	-0-						-0-	
06		248 N	248	-0-	-0-	-0-			12 1	236 2	Y	-0-						-0-	
07		261 N	261	-0-	-0-	-0-			13 1	248 2	Y	-0-						-0-	
*08		271 N	271	-0-	-0-	-0-			13 1	258 2	Y	-0-						-0-	
PEYTON, MT GU1										WELL #: 2			RRCID -> 151179	COMPL.	DATE 09/08/1994	TOTAL	DEPTH 12825	PERF.12304	- 12631
03		279 N	273	-0-	-6	-0-			13 1	260 2	Y	-0-						18	
04		270 N	260	-0-	-10	-0-			13 1	247 2	Y	-0-						18	
05		279 N	263	-0-	-16	-0-			13 1	250 2	Y	-0-						18	
06		270 N	244	-0-	-26	-0-			12 1	232 2	Y	-0-						18	
07		279 N	234	-0-	-45	-0-			12 1	222 2	Y	-0-						18	
08		248 N	229	-0-	-19	-0-			11 1	218 2	Y	-0-						18	
HILL, F.E. COMPANY										WELL #: 2			RRCID -> 153295	COMPL.	DATE 12/04/1994	TOTAL	DEPTH 12750	PERF.12064	- 12550
03		3503 X	2610	-0-	-893	-0-			128 1	2482 2	Y	-0-						-0-	
04		3330 X	2273	-0-	-1057	-0-			114 1	2159 2	Y	-0-						-0-	
05		3131 X	2251	-0-	-880	-0-			111 1	2140 2	Y	-0-						-0-	
06		2760 X	2042	-0-	-718	-0-			101 1	1941 2	Y	-0-						-0-	
07		2728 X	1717	-0-	-1011	-0-			85 1	1632 2	Y	-0-						-0-	
08		2604 X	2001	-0-	-603	-0-			97 1	1904 2	Y	-0-						-0-	
JONES, E. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 2			RRCID -> 153782	COMPL.	DATE 02/07/1995	TOTAL	DEPTH 13000	PERF.12685	- 12863
03		2170 X	1664	-0-	-506	-0-			81 1	1583 2	Y	-0-						-0-	
04		2010 X	1533	-0-	-477	-0-			77 1	1456 2	Y	-0-						-0-	
05		2077 X	1464	-0-	-613	-0-			72 1	1392 2	Y	-0-						-0-	
06		1860 X	1595	-0-	-265	-0-			79 1	1516 2	Y	-0-						-0-	
07		1798 X	1506	-0-	-292	-0-			74 1	1432 2	Y	-0-						-0-	
*08		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-			76 1	1475 2	Y	-0-						-0-	
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1										WELL #: 2			RRCID -> 154735	COMPL.	DATE 04/25/1995	TOTAL	DEPTH 12685	PERF.12357	- 12512
03		403 N	379	-0-	-24	-0-			19 1	360 2	Y	-0-						-0-	
04		390 N	385	-0-	-5	-0-			19 1	366 2	Y	-0-						-0-	
05		371 N	371	-0-	-0-	-0-			18 1	353 2	Y	-0-						-0-	
06		360 N	346	-0-	-14	-0-			17 1	329 2	Y	-0-						-0-	
07		403 N	357	-0-	-46	-0-			18 1	339 2	Y	-0-						-0-	
08		372 N	370	-0-	-2	-0-			18 1	352 2	Y	-0-						-0-	
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 2			RRCID -> 156268	COMPL.	DATE 10/25/1995	TOTAL	DEPTH 12860	PERF.12441	- 12666
03		26 N	26	-0-	-0-	-0-			1 1	25 2	N	-0-						-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-						-0-	
06		209 N	209	-0-	-0-	-0-			10 1	199 2	N	-0-						-0-	
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-			5 2		N	-0-						-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
CARROLL, C.L. (CV) GU 1										WELL #: 2			RRCID -> 157773	COMPL.	DATE 01/11/1996	TOTAL	DEPTH 12800	PERF.12020	- 12590
03		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-			65 1	1269 2	Y	-0-						-0-	
04		1620 N	1236	-0-	-384	-0-			62 1	1174 2	Y	-0-						-0-	
05		1519 N	1215	-0-	-304	-0-			60 1	1155 2	Y	-0-						-0-	
06		1290 N	1135	-0-	-155	-0-			56 1	1079 2	Y	-0-						-0-	
07		1271 N	1181	-0-	-90	-0-			58 1	1123 2	Y	-0-						-0-	
08		1209 N	1130	-0-	-79	-0-			55 1	1075 2	Y	-0-						-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
RIVIERA OPERATING, LLC				//CONT.// 714314									
S. NAN-SU-GAIL GU 1				WELL #: 2		RRCID -> 160809		COMPL. DATE 09/21/1996		TOTAL DEPTH 13060		PERF.12706 - 12872	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1				WELL #: 2		RRCID -> 161100		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12590 - 12773	
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	97	1	1889	2	Y	-0-	-0-
04	1260	N	1152	-0-	-108	-0-	58	1	1094	2	Y	-0-	-0-
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	60	1	1158	2	Y	-0-	-0-
06	1920	N	1493	-0-	-427	-0-	74	1	1419	2	Y	-0-	-0-
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	79	1	1520	2	Y	-0-	-0-
08	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	58	1	1141	2	Y	-0-	-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1				WELL #: 3		RRCID -> 167280		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12627 - 12818	
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-

PYLE, HB GU1				WELL #: 2		RRCID -> 168107		COMPL. DATE 01/23/1998		TOTAL DEPTH 12910		PERF.12116 - 12638	
03	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	109	1	2117	2	Y	-0-	-0-
04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	114	1	2163	2	Y	-0-	-0-
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	122	1	2336	2	Y	-0-	-0-
06	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	119	1	2271	2	Y	-0-	-0-
07	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	120	1	2318	2	Y	-0-	-0-
08	2449	N	2426	-0-	-23	-0-	118	1	2308	2	Y	-0-	-0-

PEYTON, MT GU1				WELL #: 3		RRCID -> 172632		COMPL. DATE 09/17/1998		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12030 - 12624	
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	42	1	822	2	Y	-0-	-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	49	1	929	2	Y	-0-	-0-
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	44	1	846	2	Y	-0-	-0-
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	49	1	944	2	Y	-0-	-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	42	1	819	2	Y	-0-	-0-
08	899	N	841	-0-	-58	-0-	41	1	800	2	Y	-0-	-0-

WHEELLOCK GU 1				WELL #: 2		RRCID -> 172928		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 12933		PERF.12560 - 12794	
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-

KOONCE, HOMER				WELL #: 2		RRCID -> 172939		COMPL. DATE 11/03/1998		TOTAL DEPTH 12935		PERF.12670 - 12816	
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CNTY: FREESTONE				
RIVIERA OPERATING, LLC																
WILSON ZA GU1																
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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	2170 X	1083	-0-	-1087	-0-	53	1	1030	2	Y	-0-					-0-
04	1830 X	735	-0-	-1095	-0-	37	1	698	2	Y	-0-					-0-
05	1426 N	201	-0-	-1225	-0-	10	1	191	2	Y	-0-					-0-
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
07	3100 N	5649	-0-	2549	2549	278	1	5371	2	Y	-0-					-0-
*08	3100 N	3456	-0-	356	2905	168	1	3288	2	Y	-0-					-0-
PEYTON, MT GU1																
WELL #: 4																
RRCID -> 179343																
COMPL. DATE 08/17/2000																
TOTAL DEPTH 12890																
PERF.12348 - 12702																
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	55	1	1062	2	Y	-0-					-0-
04	1080 N	1059	-0-	-21	-0-	53	1	1006	2	Y	-0-					-0-
05	1178 N	1077	-0-	-101	-0-	53	1	1024	2	Y	-0-					-0-
06	1080 N	1026	-0-	-54	-0-	51	1	975	2	Y	-0-					-0-
07	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	51	1	993	2	Y	-0-					-0-
08	1085 N	984	-0-	-101	-0-	48	1	936	2	Y	-0-					-0-
HOMER KOONCE																
WELL #: 3																
RRCID -> 180428																
COMPL. DATE 11/01/2000																
TOTAL DEPTH 12935																
PERF.12775 - 12814																
03	6045 X	4316	-0-	-1729	-0-	211	1	4105	2	Y	-0-					-0-
04	5850 X	3836	-0-	-2014	-0-	192	1	3644	2	Y	-0-					-0-
05	5270 X	4137	-0-	-1133	-0-	205	1	3932	2	Y	-0-					-0-
06	4560 X	3895	-0-	-665	-0-	193	1	3702	2	Y	-0-					-0-
07	4650 X	3927	-0-	-723	-0-	193	1	3734	2	Y	-0-					-0-
08	4309 X	4051	-0-	-258	-0-	197	1	3854	2	Y	-0-					-0-
S. NAN-SU-GAIL GU 1																
WELL #: 3																
RRCID -> 181065																
COMPL. DATE 11/22/2000																
TOTAL DEPTH 12964																
PERF.12819 - 12876																
03	1395 N	1079	-0-	-316	-0-	53	1	1026	2	Y	-0-					38
04	1350 N	1193	-0-	-157	-0-	60	1	1133	2	Y	-0-					38
05	1395 N	1086	-0-	-309	-0-	54	1	1032	2	Y	-0-					38
06	1050 N	385	-0-	-665	-0-	19	1	366	2	Y	-0-					38
07	1240 N	901	-0-	-339	-0-	44	1	857	2	Y	-0-					38
08	1085 N	966	-0-	-119	-0-	47	1	919	2	Y	-0-					38
JONES, E. GAS UNIT NO. 1																
WELL #: 4																
RRCID -> 181131																
COMPL. DATE 12/15/2000																
TOTAL DEPTH 13000																
PERF.12706 - 12854																
03	155 N	57	-0-	-98	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
04	90 N	58	-0-	-32	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
05	93 N	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
PEYTON, MT GU1																
WELL #: 5																
RRCID -> 182249																
COMPL. DATE 03/21/2001																
TOTAL DEPTH 12751																
PERF.12494 - 12549																
03	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	240	1	4666	2	Y	-0-					-0-
04	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	204	1	3880	2	Y	-0-					-0-
05	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	194	1	3731	2	Y	-0-					-0-
06	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	217	1	4160	2	Y	-0-					-0-
07	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	241	1	4657	2	Y	-0-					-0-
*08	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	232	1	4528	2	Y	-0-					-0-
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1																
WELL #: 3																
RRCID -> 182377																
COMPL. DATE 02/22/2001																
TOTAL DEPTH 12722																
PERF.12319 - 12565																
03	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	77	1	1497	2	N	-0-					-0-
04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	72	1	1371	2	N	-0-					-0-
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	57	1	1094	2	N	-0-					-0-
06	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	71	1	1363	2	N	-0-					-0-
07	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	70	1	1354	2	N	-0-					-0-
*08	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	76	1	1486	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
RIVIERA OPERATING, LLC				//CONT.// 714314									
HOMER KOONCE				WELL #: 4		RRCID -> 182961		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 12947 PERF.12712 - 12852			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1				WELL #: 4		RRCID -> 183286		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12318 - 12555			
03	1922	N	1798	-0-	-124	-0-	88	1	1710	2	N	-0-	-0-
04	1800	N	1670	-0-	-130	-0-	84	1	1586	2	N	-0-	-0-
05	1860	N	1696	-0-	-164	-0-	84	1	1612	2	N	-0-	-0-
06	1740	N	1652	-0-	-88	-0-	82	1	1570	2	N	-0-	-0-
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	91	1	1757	2	N	-0-	-0-
08	1705	N	1687	-0-	-18	-0-	82	1	1605	2	N	-0-	-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1				WELL #: 3		RRCID -> 183589		COMPL. DATE 06/05/2001		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12420 - 12703			
03	1426	N	991	-0-	-435	-0-	48	1	943	2	Y	-0-	-0-
04	1380	N	588	-0-	-792	-0-	29	1	559	2	Y	-0-	-0-
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	74	1	1426	2	Y	-0-	-0-
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	56	1	1076	2	Y	-0-	-0-
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	76	1	1460	2	Y	-0-	-0-
08	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	72	1	1398	2	Y	-0-	-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1				WELL #: 5		RRCID -> 184627		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12256 - 12265			
03	1271	N	1001	-0-	-270	-0-	49	1	952	2	N	-0-	-0-
04	1140	N	715	-0-	-425	-0-	36	1	679	2	N	-0-	-0-
05	1054	N	670	-0-	-384	-0-	33	1	637	2	N	-0-	-0-
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	50	1	962	2	N	-0-	-0-
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	48	1	935	2	N	-0-	-0-
*08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	41	1	807	2	N	-0-	-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1				WELL #: 4		RRCID -> 185474		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12430 - 12710			
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-

S. NAN-SU-GAIL GU 1				WELL #: 4		RRCID -> 187199		COMPL. DATE 04/30/2016		TOTAL DEPTH 12980 PERF.11318 - 11965			
03	868	N	644	-0-	-224	-0-	31	1	610	2	Y	3	68
							3	9					
04	990	N	443	-0-	-547	-0-	22	1	421	2	Y	-0-	68
05	992	N	197	-0-	-795	-0-	10	1	187	2	Y	-0-	68
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	35	1	661	2	Y	-0-	68
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	52	1	994	2	Y	-0-	68
*08	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	50	1	971	2	Y	-0-	68

-----												CNTY: FREESTONE			
NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314															
S. NAN SU GAIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 187685 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12749 - 12918															
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	
03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	68	1	1321	2	Y	-0-			37	
04	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	73	1	1376	2	Y	-0-			37	
05	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	77	1	1488	2	Y	-0-			37	
06	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	69	1	1322	2	Y	-0-			37	
07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	52	1	1006	2	Y	-0-			37	
08	1550 N	895	-0-	-655	-0-	44	1	851	2	Y	-0-			37	

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 194372 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.12840 - 12952															
03	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	186	1	3609	2	Y	-0-			-0-	
04	3570 X	3396	-0-	-174	-0-	170	1	3226	2	Y	-0-			-0-	
05	3689 X	3500	-0-	-189	-0-	173	1	3327	2	Y	-0-			-0-	
06	3660 X	3480	-0-	-180	-0-	173	1	3307	2	Y	-0-			-0-	
07	3782 X	3504	-0-	-278	-0-	173	1	3331	2	Y	-0-			-0-	
08	3782 X	3526	-0-	-256	-0-	172	1	3354	2	Y	-0-			-0-	

KOONCE, HOMER WELL #: 5 RRCID -> 195874 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12738 - 12788															
03	1798 N	1578	-0-	-220	-0-	77	1	1501	2	Y	-0-			-0-	
04	1740 N	1414	-0-	-326	-0-	71	1	1343	2	Y	-0-			-0-	
05	1798 N	1576	-0-	-222	-0-	78	1	1498	2	Y	-0-			-0-	
06	1530 N	1281	-0-	-249	-0-	64	1	1217	2	Y	-0-			-0-	
07	1457 N	1254	-0-	-203	-0-	62	1	1192	2	Y	-0-			-0-	
08	1581 N	1544	-0-	-37	-0-	75	1	1469	2	Y	-0-			-0-	

DENT, MARY GRACE WELL #: 1 RRCID -> 195942 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12489 - 12611															
03	1178 N	977	-0-	-201	-0-	48	1	929	2	Y	-0-			-0-	
04	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	56	1	1071	2	Y	-0-			-0-	
05	1085 N	867	-0-	-218	-0-	43	1	824	2	Y	-0-			-0-	
06	960 N	850	-0-	-110	-0-	42	1	808	2	Y	-0-			-0-	
07	1178 N	841	-0-	-337	-0-	41	1	800	2	Y	-0-			-0-	
08	868 N	491	-0-	-377	-0-	24	1	467	2	Y	-0-			-0-	

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 198898 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12694 - 12818															
03	5363 X	4081	-0-	-1282	-0-	200	1	3881	2	Y	-0-			14	
04	4380 X	3182	-0-	-1198	-0-	159	1	3023	2	Y	-0-			14	
05	4526 X	4228	-0-	-298	-0-	209	1	4019	2	Y	-0-			14	
06	4050 X	3769	-0-	-281	-0-	187	1	3582	2	Y	-0-			14	
07	4185 X	3465	-0-	-720	-0-	171	1	3294	2	Y	-0-			14	
08	4216 X	3809	-0-	-407	-0-	185	1	3623	2	Y	-0-			15	
						1	9								

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 199725 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12815 - 12967															
03	3751 X	2962	-0-	-789	-0-	145	1	2817	2	Y	-0-			15	
04	3600 X	2932	-0-	-668	-0-	147	1	2783	2	Y	-0-			17	
						2	9								
05	3658 X	3390	-0-	-268	-0-	167	1	3217	2	Y	-0-			22	
						6	9								
06	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	173	1	3308	2	Y	-0-			22	
07	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	177	1	3420	2	Y	-0-			22	
*08	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	171	1	3344	2	Y	-0-			22	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314											
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 5 RRCID -> 200000 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12926 PERF.12550 - 12696											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
03	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	92 1	1792 2	Y	14		42
04	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	15 9					
05	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	90 1	1714 2	Y	-0-		42
06	1830 N	1766	-0-	-64	-0-	92 1	1775 2	Y	1		43
07	1860 N	1806	-0-	-54	-0-	1 9					
08	1860 N	1813	-0-	-47	-0-	88 1	1678 2	Y	-0-		43
					-0-	89 1	1717 2	Y	-0-		43
					-0-	88 1	1725 2	Y	-0-		43
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200672 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12740 - 12900											
03	2201 N	2183	-0-	-18	-0-	107 1	2076 2	Y	-0-		-0-
04	2190 N	1995	-0-	-195	-0-	100 1	1895 2	Y	-0-		-0-
05	2201 N	113	-0-	-2088	-0-	6 1	107 2	Y	-0-		-0-
06	2100 N	1952	-0-	-148	-0-	97 1	1855 2	Y	-0-		-0-
07	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	122 1	2353 2	Y	-0-		-0-
*08	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	87 1	1690 2	Y	-0-		-0-
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200714 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12691 - 12870											
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-
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 200880 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12625 - 12760											
03	3596 X	3263	-0-	-333	-0-	160 1	3103 2	Y	-0-		-0-
04	3480 X	3166	-0-	-314	-0-	159 1	3007 2	Y	-0-		-0-
05	3596 X	3242	-0-	-354	-0-	160 1	3082 2	Y	-0-		-0-
06	3330 X	3138	-0-	-192	-0-	156 1	2982 2	Y	-0-		-0-
07	3317 X	3197	-0-	-120	-0-	157 1	3040 2	Y	-0-		-0-
08	3286 X	3156	-0-	-130	-0-	154 1	3002 2	Y	-0-		-0-
PYLE, H.B. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 202039 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12571 - 12696											
03	1643 N	1440	-0-	-203	-0-	70 1	1370 2	Y	-0-		-0-
04	1560 N	1407	-0-	-153	-0-	70 1	1337 2	Y	-0-		-0-
05	1581 N	1372	-0-	-209	-0-	68 1	1304 2	Y	-0-		-0-
06	1380 N	1311	-0-	-69	-0-	65 1	1246 2	Y	-0-		-0-
07	1457 N	1447	-0-	-10	-0-	71 1	1376 2	Y	-0-		-0-
*08	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	70 1	1368 2	Y	-0-		-0-
HILL, F.E. COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 202853 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12437 - 12676											
03	10199 X	6976	-0-	-3223	-0-	341 1	6635 2	Y	-0-		-0-
04	8820 X	6352	-0-	-2468	-0-	318 1	6034 2	Y	-0-		-0-
05	9083 X	6163	-0-	-2920	-0-	305 1	5858 2	Y	-0-		-0-
06	7680 X	5452	-0-	-2228	-0-	271 1	5181 2	Y	-0-		-0-
07	7781 X	5276	-0-	-2505	-0-	262 1	5014 2	Y	-0-		-0-
08	6975 X	4677	-0-	-2298	-0-	240 1	4437 2	Y	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314												
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 203664 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12698 - 12855												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	109	1	2122	2	Y	-0-	-0-
04	2250 N	1659	-0-	-591	-0-	83	1	1576	2	Y	-0-	-0-
05	1581 N	1566	-0-	-15	-0-	77	1	1489	2	Y	-0-	-0-
06	2160 N	1813	-0-	-347	-0-	90	1	1723	2	Y	-0-	-0-
07	1705 N	1599	-0-	-106	-0-	79	1	1520	2	Y	-0-	-0-
08	2232 X	1577	-0-	-655	-0-	77	1	1500	2	Y	-0-	-0-
PEYTON, MT GU1 WELL #: 6 RRCID -> 203872 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12521 - 12664												
03	961 N	846	-0-	-115	-0-	41	1	805	2	Y	-0-	-0-
04	870 N	866	-0-	-4	-0-	43	1	823	2	Y	-0-	-0-
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	44	1	838	2	Y	-0-	-0-
06	811 N	811	-0-	-0-	-0-	40	1	771	2	Y	-0-	-0-
07	899 N	880	-0-	-19	-0-	43	1	837	2	Y	-0-	-0-
*08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	43	1	838	2	Y	-0-	-0-
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205125 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12634 - 12786												
03	248 X	37	-0-	-211	-0-	2	1	35	2	Y	-0-	-0-
04	120 X	83	-0-	-37	-0-	4	1	79	2	Y	-0-	-0-
05	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	199	1	3813	2	Y	-0-	-0-
06	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	182	1	3486	2	Y	-0-	-0-
07	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	96	1	1845	2	Y	-0-	-0-
*08	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	127	1	2486	2	Y	-0-	-0-
KOONCE, HOMER WELL #: 7 RRCID -> 205589 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12654 - 12790												
03	2170 N	2047	-0-	-123	-0-	100	1	1947	2	Y	-0-	-0-
04	2070 N	2063	-0-	-7	-0-	103	1	1960	2	Y	-0-	-0-
05	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	109	1	2086	2	Y	-0-	-0-
06	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	101	1	1934	2	Y	-0-	-0-
07	2139 N	1642	-0-	-497	-0-	81	1	1561	2	Y	-0-	-0-
*08	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	110	1	2145	2	Y	-0-	-0-
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 207243 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11765 - 11895												
03	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	62	1	1197	2	Y	-0-	20
04	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	63	1	1189	2	Y	-0-	20
05	1240 X	1026	-0-	-214	-0-	51	1	975	2	Y	-0-	20
06	1230 X	1134	-0-	-96	-0-	56	1	1078	2	Y	-0-	20
07	1302 X	1073	-0-	-229	-0-	53	1	1020	2	Y	-0-	20
08	1023 N	344	-0-	-679	-0-	344	1			Y	-0-	20
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 207344 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13078 PERF.12730 - 12926												
03	682 N	13	-0-	-669	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-	-0-
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-	-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-	-0-
*08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	-0-
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 207369 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 13044 PERF.12818 - 12858												
03	3007 X	2743	-0-	-264	-0-	134	1	2609	2	Y	-0-	15
04	2880 X	2634	-0-	-246	-0-	132	1	2502	2	Y	-0-	15
05	2945 X	2784	-0-	-161	-0-	138	1	2646	2	Y	-0-	15
06	2850 X	2646	-0-	-204	-0-	131	1	2515	2	Y	-0-	15
07	2728 X	2727	-0-	-1	-0-	134	1	2593	2	Y	-0-	15
08	2790 N	2577	-0-	-213	-0-	126	1	2451	2	Y	-0-	15

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314												
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 6 RRCID -> 209303 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12557 - 12717												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	3193 X	2901	-0-	-292	-0-	142	1	2759	2	Y	-0-	-0-
04	3090 X	2833	-0-	-257	-0-	142	1	2691	2	Y	-0-	-0-
05	3162 X	2986	-0-	-176	-0-	148	1	2838	2	Y	-0-	-0-
06	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	142	1	2727	2	Y	-0-	-0-
07	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	146	1	2818	2	Y	-0-	-0-
08	2976 X	2974	-0-	-2	-0-	145	1	2829	2	Y	-0-	-0-
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 209592 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12426 - 12500												
03	744 N	514	-0-	-230	-0-	25	1	489	2	Y	-0-	-0-
04	720 N	547	-0-	-173	-0-	27	1	520	2	Y	-0-	-0-
05	713 N	544	-0-	-169	-0-	27	1	517	2	Y	-0-	-0-
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	28	1	534	2	Y	-0-	-0-
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	28	1	540	2	Y	-0-	-0-
08	558 N	542	-0-	-16	-0-	26	1	516	2	Y	-0-	-0-
PEYTON, MT GU1 WELL #: 10 RRCID -> 209657 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12494 - 12622												
03	1891 N	1825	-0-	-66	-0-	89	1	1736	2	Y	-0-	-0-
04	1830 N	1628	-0-	-202	-0-	82	1	1546	2	Y	-0-	-0-
05	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	94	1	1805	2	Y	-0-	-0-
06	1770 N	1689	-0-	-81	-0-	84	1	1605	2	Y	-0-	-0-
07	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	93	1	1792	2	Y	-0-	-0-
08	1891 N	1831	-0-	-60	-0-	89	1	1742	2	Y	-0-	-0-
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12108 - 12311												
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	42	1	807	2	Y	-0-	-0-
04	810 N	799	-0-	-11	-0-	40	1	759	2	Y	-0-	-0-
05	837 N	813	-0-	-24	-0-	40	1	773	2	Y	-0-	-0-
06	810 N	772	-0-	-38	-0-	38	1	734	2	Y	-0-	-0-
07	837 N	786	-0-	-51	-0-	39	1	747	2	Y	-0-	-0-
08	806 N	788	-0-	-18	-0-	38	1	750	2	Y	-0-	-0-
EMMONS, MG GU1 WELL #: 2 RRCID -> 211024 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12064 - 12166												
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-
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 216517 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12104 - 12547												
03	1488 N	1299	-0-	-189	-0-	64	1	1235	2	N	-0-	-0-
04	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	87	1	1648	2	N	-0-	-0-
05	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	87	1	1679	2	N	-0-	-0-
06	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	83	1	1589	2	N	-0-	-0-
07	1798 N	1700	-0-	-98	-0-	84	1	1616	2	N	-0-	-0-
08	1767 N	1700	-0-	-67	-0-	83	1	1617	2	N	-0-	-0-
PYLE, HB GU1 WELL #: 4 RRCID -> 216624 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12720 - 12738												
03	1550 N	945	-0-	-605	-0-	46	1	899	2	Y	-0-	-0-
04	1500 N	209	-0-	-1291	-0-	10	1	199	2	Y	-0-	-0-
05	1488 N	1374	-0-	-114	-0-	68	1	1306	2	Y	-0-	-0-
06	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	82	1	1566	2	Y	-0-	-0-
07	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	87	1	1674	2	Y	-0-	-0-
*08	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	88	1	1713	2	Y	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)			//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
RIVIERA OPERATING, LLC			//CONT.//		714314												
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1			WELL #:		7	RRCID ->	217217	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL	DEPTH	12670	PERF.12380	- 12466			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
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-

KOONCE, HOMER			WELL #:		6	RRCID ->	217624	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL	DEPTH	12920	PERF.12666	- 12682			
03	5425	X	4940	-0-	-485	-0-	242	1	4698	2	Y	-0-					-0-
04	5190	X	4661	-0-	-529	-0-	233	1	4428	2	Y	-0-					-0-
05	5208	X	4868	-0-	-340	-0-	241	1	4627	2	Y	-0-					-0-
06	5040	X	4536	-0-	-504	-0-	225	1	4311	2	Y	-0-					-0-
07	5208	X	4604	-0-	-604	-0-	227	1	4377	2	Y	-0-					-0-
08	4929	X	4372	-0-	-557	-0-	213	1	4159	2	Y	-0-					-0-

IVY "B" GU 1			WELL #:		5	RRCID ->	217629	COMPL. DATE	07/03/2005	TOTAL	DEPTH	12212	PERF.11528	- 11980			
03	1364	N	1253	-0-	-111	-0-	109	1	1144	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1078	-0-	-62	-0-	94	1	984	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	113	1	1152	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1085	-0-	-115	-0-	111	1	974	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	101	1	920	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1104	-0-	-167	-0-	113	1	991	2	Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1			WELL #:		15	RRCID ->	217631	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL	DEPTH	13150	PERF.12855	- 12950			
03	2635	X	2413	-0-	-222	-0-	118	1	2295	2	Y	-0-					65
04	2550	X	2335	-0-	-215	-0-	117	1	2218	2	Y	-0-					65
05	2635	X	2386	-0-	-249	-0-	118	1	2268	2	Y	-0-					65
06	2460	X	2201	-0-	-259	-0-	109	1	2092	2	Y	-0-					65
07	2511	X	2281	-0-	-230	-0-	112	1	2169	2	Y	-0-					65
08	2387	N	2180	-0-	-207	-0-	106	1	2074	2	Y	-0-					65

S. NAN-SU-GAIL GU 1			WELL #:		13H	RRCID ->	217811	COMPL. DATE	10/02/2005	TOTAL	DEPTH	12833	PERF.12787	- 14084			
03	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	180	1	3507	2	Y	3					28
							3	9									
04	3630	X	2872	-0-	-758	-0-	144	1	2728	2	Y	-0-					28
05	3751	X	3734	-0-	-17	-0-	185	1	3549	2	Y	-0-					28
06	3630	X	3470	-0-	-160	-0-	172	1	3298	2	Y	-0-					28
07	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	185	1	3579	2	Y	-0-					28
*08	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	185	1	3616	2	Y	2					30
							2	9									

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1			WELL #:		7	RRCID ->	217839	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.12466	- 12732			
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	84	1	1640	2	Y	-0-					-0-
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	83	1	1582	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	85	1	1629	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1593	-0-	-87	-0-	79	1	1514	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1650	-0-	-86	-0-	81	1	1569	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1643	-0-	-62	-0-	80	1	1563	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314														
WELL #: 5 RRCID -> 218172 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12676 - 12687														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	Y	-0-			-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-			-0-
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	41	-0-	-79	-0-	2	1	39	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	Y	-0-			-0-
08	62 N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-
HOMER KOONCE GU WELL #: 9 RRCID -> 218178 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11297 - 11970														
03	3627 X	1947	-0-	-1680	-0-	94	1	1819	2	Y	31			83
						34	9							
04	3150 X	1852	-0-	-1298	-0-	93	1	1759	2	Y	-0-			83
05	3441 X	3253	-0-	-188	-0-	161	1	3092	2	Y	-0-			83
06	3330 X	2956	-0-	-374	-0-	146	1	2793	2	Y	15			98
						17	9							
07	3441 X	3090	-0-	-351	-0-	152	1	2934	2	Y	4	70 1		32
						4	9							
08	3255 X	2986	-0-	-269	-0-	145	1	2841	2	Y	-0-			32
IVY, PHILLIP GU WELL #: 7 RRCID -> 218183 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11906 - 11968														
03	2449 X	2173	-0-	-276	-0-	190	1	1983	2	Y	-0-			-0-
04	2370 X	2073	-0-	-297	-0-	180	1	1893	2	Y	-0-			-0-
05	2387 X	2184	-0-	-203	-0-	195	1	1989	2	Y	-0-			-0-
06	2160 X	1947	-0-	-213	-0-	198	1	1749	2	Y	-0-			-0-
07	2232 X	2007	-0-	-225	-0-	199	1	1808	2	Y	-0-			-0-
08	2170 N	1863	-0-	-307	-0-	191	1	1672	2	Y	-0-			-0-
PEYTON, MT GU1 WELL #: 7H RRCID -> 218184 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12754 - 15927														
03	6014 X	5886	-0-	-128	-0-	287	1	5579	2	Y	18			63
						20	9							
04	5880 X	4247	-0-	-1633	-0-	213	1	4034	2	Y	-0-			63
05	6076 X	5851	-0-	-225	-0-	289	1	5558	2	Y	4			67
						4	9							
06	5880 X	3446	-0-	-2434	-0-	171	1	3275	2	Y	-0-			67
07	6014 X	5684	-0-	-330	-0-	280	1	5395	2	Y	8			75
						9	9							
08	5890 X	3050	-0-	-2840	-0-	149	1	2901	2	Y	-0-			75
KOONCE, HOMER WELL #: 10 RRCID -> 219312 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12625 - 12802														
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-			-0-
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	9	1	168	2	Y	-0-			-0-
05	217 N	171	-0-	-46	-0-	8	1	163	2	Y	-0-			-0-
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	7	1	133	2	Y	-0-			-0-
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	9	1	174	2	Y	-0-			-0-
*08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	Y	-0-			-0-
KOONCE, HOMER WELL #: 8 RRCID -> 220514 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12764 - 12776														
03	2919 N	1863	-0-	-1056	-0-	91	1	1772	2	Y	-0-			-0-
04	2550 N	990	-0-	-1560	-0-	50	1	940	2	Y	-0-			-0-
05	2635 X	2304	-0-	-331	-0-	114	1	2190	2	Y	-0-			-0-
06	2550 X	1880	-0-	-670	-0-	93	1	1787	2	Y	-0-			-0-
07	2635 X	1778	-0-	-857	-0-	88	1	1690	2	Y	-0-			-0-
08	2201 X	663	-0-	-1538	-0-	32	1	631	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314												
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 3H RRCID -> 220724 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12524 - 14130												
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
MEIER, FRED H. WELL #: 1 RRCID -> 221093 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12678 - 12690												
03	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	142	1	2755	2	Y	-0-
04	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	136	1	2586	2	Y	-0-
05	2697	N	2592	-0-	-105	-0-	128	1	2464	2	Y	-0-
06	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	139	1	2655	2	Y	-0-
07	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	146	1	2811	2	Y	-0-
*08	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	134	1	2625	2	Y	-0-
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 223576 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12752 - 15450												
03	12679	X	11840	-0-	-839	-0-	579	1	11261	2	N	-0-
04	12270	X	10540	-0-	-1730	-0-	528	1	10012	2	N	-0-
05	12279	X	11567	-0-	-1112	-0-	572	1	10995	2	N	-0-
06	11880	X	11437	-0-	-443	-0-	568	1	10869	2	N	-0-
07	11935	X	11382	-0-	-553	-0-	561	1	10821	2	N	-0-
08	11842	X	11397	-0-	-445	-0-	555	1	10842	2	N	-0-
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 14H RRCID -> 226306 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 15750												
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-
PEYTON, MT GU1 WELL #: 11H RRCID -> 229562 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12582 - 14466												
03	4123	X	3790	-0-	-333	-0-	185	1	3605	2	Y	15
04	3990	X	3428	-0-	-562	-0-	172	1	3256	2	Y	15
05	4123	X	3448	-0-	-675	-0-	171	1	3277	2	Y	15
06	3720	X	1362	-0-	-2358	-0-	68	1	1294	2	Y	15
07	3844	X	2417	-0-	-1427	-0-	119	1	2298	2	Y	15
08	3782	X	2845	-0-	-937	-0-	139	1	2706	2	Y	15
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 230461 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12454 - 12544												
03	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	52	1	1003	2	Y	-0-
04	1080	N	1005	-0-	-75	-0-	50	1	955	2	Y	-0-
05	1178	N	1032	-0-	-146	-0-	51	1	981	2	Y	-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	51	1	970	2	Y	-0-
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	52	1	1005	2	Y	-0-
*08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	53	1	1038	2	Y	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314											
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 14H RRCID -> 232256 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12819 PERF.13263 - 15227											
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
03	6820 X	5807	-0-	-1013	-0-	284 1	5523 2	Y	-0-		8
04	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	344 1	6531 2	Y	-0-		8
05	7099 X	6908	-0-	-191	-0-	342 1	6566 2	Y	-0-		8
06	6870 X	5532	-0-	-1338	-0-	274 1	5254 2	Y	4		12
						4 9					
07	7099 X	4972	-0-	-2127	-0-	245 1	4724 2	Y	3		15
						3 9					
08	7099 X	6531	-0-	-568	-0-	318 1	6210 2	Y	3		18
						3 9					
NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 12H RRCID -> 234867 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12682 - 15703											
03	589 X	474	-0-	-115	-0-	23 1	451 2	Y	-0-		-0-
04	600 X	462	-0-	-138	-0-	23 1	439 2	Y	-0-		-0-
05	620 X	476	-0-	-144	-0-	24 1	452 2	Y	-0-		-0-
06	600 X	436	-0-	-164	-0-	22 1	414 2	Y	-0-		-0-
07	589 X	510	-0-	-79	-0-	25 1	485 2	Y	-0-		-0-
08	465 N	460	-0-	-5	-0-	22 1	438 2	Y	-0-		-0-
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 17H RRCID -> 237273 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12628 - 15323											
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.	260	-0-	260	260	13 1	247 2	Y	-0-		-0-
08	T. A.	7972	-0-	7972	8232	388 1	7584 2	Y	-0-		-0-
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 241152 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.12589 - 14816											
03	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	287 1	5590 2	Y	-0-		-0-
04	5730 X	5466	-0-	-264	-0-	274 1	5192 2	Y	-0-		-0-
05	5921 X	5692	-0-	-229	-0-	282 1	5410 2	Y	-0-		-0-
06	5730 X	4727	-0-	-1003	-0-	235 1	4492 2	Y	-0-		-0-
07	5890 X	5320	-0-	-570	-0-	262 1	5058 2	Y	-0-		-0-
08	5890 X	5307	-0-	-583	-0-	258 1	5049 2	Y	-0-		-0-
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 19H RRCID -> 241559 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 15840											
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	3553	-0-	3553	3553	176 1	3377 2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	28652	-0-	28652	32205	1422 1	27230 2	Y	-0-		-0-
07	T. A.	25671	-0-	25671	57876	1264 1	24407 2	Y	-0-		-0-
08	T. A.	22459	-0-	22459	80335	1093 1	21366 2	Y	-0-		-0-
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 15H RRCID -> 242947 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541											
03	15252 X	14272	-0-	-980	-0-	698 1	13574 2	Y	-0-		-0-
04	14760 X	11599	-0-	-3161	-0-	581 1	11018 2	Y	-0-		-0-
05	13596 X	13596	-0-	-0-	-0-	673 1	12923 2	Y	-0-		-0-
06	13800 X	10730	-0-	-3070	-0-	533 1	10197 2	Y	-0-		-0-
07	14260 X	13701	-0-	-559	-0-	675 1	13026 2	Y	-0-		-0-
08	14260 X	12769	-0-	-1491	-0-	622 1	12147 2	Y	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314											
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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	7409 X	6219	-0-	-1190	-0-	304	1	5915	2	Y	-0-
04	7590 X	5882	-0-	-1708	-0-	294	1	5588	2	Y	-0-
05	7843 X	4655	-0-	-3188	-0-	230	1	4425	2	Y	-0-
06	7590 X	5142	-0-	-2448	-0-	255	1	4887	2	Y	-0-
07	7409 X	6546	-0-	-863	-0-	322	1	6224	2	Y	-0-
*08	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	304	1	5938	2	Y	-0-
M.T. PEYTON (NEAL) B (SA) WELL #: 12H RRCID -> 244352 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12861 - 16281											
03	15004 X	14087	-0-	-917	-0-	689	1	13398	2	Y	-0-
04	14520 X	13625	-0-	-895	-0-	682	1	12943	2	Y	-0-
05	15004 X	13969	-0-	-1035	-0-	691	1	13278	2	Y	-0-
06	14250 X	13294	-0-	-956	-0-	660	1	12634	2	Y	-0-
07	14477 X	13505	-0-	-972	-0-	665	1	12840	2	Y	-0-
08	14074 X	13704	-0-	-370	-0-	667	1	13037	2	Y	-0-
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15H RRCID -> 244644 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12759 - 15241											
03	7564 X	6956	-0-	-608	-0-	340	1	6616	2	Y	-0-
04	7320 X	6741	-0-	-579	-0-	337	1	6404	2	Y	-0-
05	7564 X	5677	-0-	-1887	-0-	281	1	5396	2	Y	-0-
06	7320 X	6074	-0-	-1246	-0-	301	1	5773	2	Y	-0-
07	7471 X	6787	-0-	-684	-0-	334	1	6453	2	Y	-0-
08	6975 X	6815	-0-	-160	-0-	332	1	6483	2	Y	-0-
HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 15337											
03	9703 X	8914	-0-	-789	-0-	436	1	8478	2	Y	-0-
04	9000 X	8092	-0-	-908	-0-	405	1	7687	2	Y	-0-
05	9207 X	8888	-0-	-319	-0-	440	1	8448	2	Y	-0-
06	8790 X	7932	-0-	-858	-0-	394	1	7538	2	Y	-0-
07	9083 X	6248	-0-	-2835	-0-	308	1	5940	2	Y	-0-
08	8928 X	8024	-0-	-904	-0-	391	1	7633	2	Y	-0-
PEYTON, MT GU1 WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290											
03	14446 X	12783	-0-	-1663	-0-	625	1	12158	2	Y	-0-
04	13620 X	12200	-0-	-1420	-0-	611	1	11589	2	Y	-0-
05	13795 X	12766	-0-	-1029	-0-	632	1	12134	2	Y	-0-
06	13140 X	12514	-0-	-626	-0-	621	1	11893	2	Y	-0-
07	13022 X	13022	-0-	-0-	-0-	641	1	12381	2	Y	-0-
08	12772 X	10852	-0-	-1920	-0-	528	1	10324	2	Y	-0-
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 21H RRCID -> 247582 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12686 - 14284											
03	9672 X	9125	-0-	-547	-0-	446	1	8679	2	Y	-0-
04	9360 X	8877	-0-	-483	-0-	444	1	8433	2	Y	-0-
05	9672 X	8790	-0-	-882	-0-	435	1	8355	2	Y	-0-
06	9430 X	9430	-0-	-0-	-0-	468	1	8962	2	Y	-0-
07	9996 X	9996	-0-	-0-	-0-	492	1	9504	2	Y	-0-
08	9176 X	7992	-0-	-1184	-0-	389	1	7603	2	Y	-0-
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 15H RRCID -> 250552 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12607 PERF.13114 - 15738											
03	18848 X	17681	-0-	-1167	-0-	865	1	16816	2	Y	-0-
04	18240 X	16985	-0-	-1255	-0-	850	1	16135	2	Y	-0-
05	18848 X	17559	-0-	-1289	-0-	869	1	16690	2	Y	-0-
06	18060 X	15517	-0-	-2543	-0-	770	1	14747	2	Y	-0-
07	18042 X	14309	-0-	-3733	-0-	705	1	13604	2	Y	-0-
08	17670 X	13213	-0-	-4457	-0-	643	1	12570	2	Y	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
RIVIERA OPERATING, LLC				//CONT.//	714314												
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	17H	RRCID ->	251096	COMPL. DATE	03/31/2009	TOTAL	DEPTH	12434	PERF.12659	-	14690		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-

S. NAN-SU-GAIL GU 1				WELL #:	16H	RRCID ->	251118	COMPL. DATE	04/10/2009	TOTAL	DEPTH	12956	PERF.13154	-	16078		
03	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	394	1	7654	2	Y	-0-					-0-
04	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	391	1	7427	2	Y	-0-					-0-
05	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	376	1	7216	2	Y	-0-					-0-
06	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	304	1	5820	2	Y	-0-					-0-
07	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	452	1	8721	2	Y	-0-					-0-
*08	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	486	1	9498	2	Y	-0-					-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1				WELL #:	14H	RRCID ->	251125	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL	DEPTH	12608	PERF.12722	-	14475		
03	15717	X	15508	-0-	-209	-0-	759	1	14749	2	Y	-0-					-0-
04	15060	X	13013	-0-	-2047	-0-	651	1	12362	2	Y	-0-					-0-
05	15663	X	15663	-0-	-0-	-0-	775	1	14888	2	Y	-0-					-0-
06	15000	X	13618	-0-	-1382	-0-	676	1	12942	2	Y	-0-					-0-
07	15500	X	14570	-0-	-930	-0-	718	1	13852	2	Y	-0-					-0-
08	15655	X	14269	-0-	-1386	-0-	695	1	13574	2	Y	-0-					-0-

IVY B GU1				WELL #:	6H	RRCID ->	255066	COMPL. DATE	11/22/2009	TOTAL	DEPTH	12120	PERF.12196	-	15940		
03	19350	X	19350	-0-	-0-	-0-	1689	1	17661	2	Y	-0-					149
04	17838	X	17838	-0-	-0-	-0-	1552	1	16286	2	Y	-0-					149
05	16860	X	16860	-0-	-0-	-0-	1503	1	15357	2	Y	-0-					149
06	15189	X	15189	-0-	-0-	-0-	1549	1	13640	2	Y	-0-					149
07	16408	X	16408	-0-	-0-	-0-	1625	1	14777	2	Y	5	94	1			60
08	19344	X	15017	-0-	-4327	-0-	6 1540	9 1	13477	2	Y	-0-					60

MT PEYTON-FE HILL (SA)				WELL #:	2H	RRCID ->	257370	COMPL. DATE	12/20/2009	TOTAL	DEPTH	12605	PERF.12906	-	16239		
03	18073	X	15716	-0-	-2357	-0-	769	1	14947	2	Y	-0-					-0-
04	17220	X	16850	-0-	-370	-0-	843	1	16007	2	Y	-0-					-0-
05	17794	X	17457	-0-	-337	-0-	864	1	16593	2	Y	-0-					-0-
06	16920	X	16005	-0-	-915	-0-	794	1	15211	2	Y	-0-					-0-
07	17422	X	16183	-0-	-1239	-0-	797	1	15386	2	Y	-0-					-0-
08	17453	X	16608	-0-	-845	-0-	809	1	15799	2	Y	-0-					-0-

HB PYLE A-NEAL B (SA)				WELL #:	1H	RRCID ->	257541	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL	DEPTH	12726	PERF.13328	-	15100		
03	14353	X	13391	-0-	-962	-0-	655	1	12736	2	Y	-0-					-0-
04	13620	X	12664	-0-	-956	-0-	634	1	12030	2	Y	-0-					-0-
05	14074	X	12891	-0-	-1183	-0-	638	1	12253	2	Y	-0-					-0-
06	13320	X	12945	-0-	-375	-0-	642	1	12303	2	Y	-0-					-0-
07	13547	X	12881	-0-	-666	-0-	634	1	12247	2	Y	-0-					-0-
08	13392	X	11155	-0-	-2237	-0-	543	1	10612	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314													
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 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
03	12493 X	11969	-0-	-524	-0-	585 1	11384 2	2	Y	-0-			-0-
04	12090 X	11099	-0-	-991	-0-	556 1	10543 2	2	Y	-0-			-0-
05	12493 X	11655	-0-	-838	-0-	577 1	11078 2	2	Y	-0-			-0-
06	12030 X	10964	-0-	-1066	-0-	544 1	10420 2	2	Y	-0-			-0-
07	12121 X	10969	-0-	-1152	-0-	540 1	10429 2	2	Y	-0-			-0-
08	11966 X	11474	-0-	-492	-0-	559 1	10915 2	2	Y	-0-			-0-
F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259527 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12728 - 15990													
03	8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	414 1	8043 2	2	Y	-0-			-0-
04	8010 X	7009	-0-	-1001	-0-	351 1	6658 2	2	Y	-0-			-0-
05	8277 X	6219	-0-	-2058	-0-	308 1	5911 2	2	Y	-0-			-0-
06	9389 X	9389	-0-	-0-	-0-	466 1	8923 2	2	Y	-0-			-0-
07	8463 X	7728	-0-	-735	-0-	381 1	7347 2	2	Y	-0-			-0-
08	8463 X	5798	-0-	-2665	-0-	282 1	5516 2	2	Y	-0-			-0-
F R HILL - CRENSHAW (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259528 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12701 - 15325													
03	6975 X	4570	-0-	-2405	-0-	224 1	4346 2	2	Y	-0-			-0-
04	6540 X	4582	-0-	-1958	-0-	229 1	4353 2	2	Y	-0-			-0-
05	6355 X	723	-0-	-5632	-0-	36 1	687 2	2	Y	-0-			-0-
06	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	255 1	4882 2	2	Y	-0-			-0-
07	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	348 1	6715 2	2	Y	-0-			-0-
*08	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	296 1	5791 2	2	Y	-0-			-0-
F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259529 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 15150													
03	5518 X	5226	-0-	-292	-0-	256 1	4970 2	2	Y	-0-			-0-
04	5340 X	4932	-0-	-408	-0-	247 1	4685 2	2	Y	-0-			-0-
05	5425 X	5120	-0-	-305	-0-	253 1	4867 2	2	Y	-0-			-0-
06	5070 X	4759	-0-	-311	-0-	236 1	4523 2	2	Y	-0-			-0-
07	5239 X	4982	-0-	-257	-0-	245 1	4737 2	2	Y	-0-			-0-
08	5239 X	4953	-0-	-286	-0-	241 1	4712 2	2	Y	-0-			-0-
MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340													
03	9052 X	7232	-0-	-1820	-0-	354 1	6878 2	2	Y	-0-			-0-
04	8760 X	6823	-0-	-1937	-0-	342 1	6481 2	2	Y	-0-			-0-
05	9052 X	6969	-0-	-2083	-0-	345 1	6624 2	2	Y	-0-			-0-
06	8640 X	6487	-0-	-2153	-0-	322 1	6165 2	2	Y	-0-			-0-
07	8029 X	6562	-0-	-1467	-0-	323 1	6239 2	2	Y	-0-			-0-
08	7223 X	6689	-0-	-534	-0-	326 1	6363 2	2	Y	-0-			-0-
F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376													
03	6944 X	6487	-0-	-457	-0-	317 1	6170 2	2	Y	-0-			-0-
04	6720 X	6135	-0-	-585	-0-	307 1	5828 2	2	Y	-0-			-0-
05	6944 X	5239	-0-	-1705	-0-	259 1	4980 2	2	Y	-0-			-0-
06	6480 X	5061	-0-	-1419	-0-	251 1	4810 2	2	Y	-0-			-0-
07	6510 X	5850	-0-	-660	-0-	288 1	5562 2	2	Y	-0-			-0-
08	6479 X	5795	-0-	-684	-0-	282 1	5513 2	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314													
C. E. NEAL GU B-1 WELL #: 19 RRCID -> 260710 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 13538 PERF.11185 - 11217													
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
03	2418 X	782	-0-	-1636	-0-	38	1	744	2	Y	-0-		188
04	2340 X	66	-0-	-2274	-0-	3	1	63	2	Y	-0-		188
05	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-		188
06	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-		188
07	1240 X	51	-0-	-1189	-0-	2	1	42	2	Y	6	116 1	78
						7	9						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		78
F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730													
03	6944 X	3536	-0-	-3408	-0-	172	1	3351	2	Y	12		32
						13	9						
04	5340 X	3110	-0-	-2230	-0-	156	1	2954	2	Y	-0-		32
05	4185 X	2887	-0-	-1298	-0-	143	1	2744	2	Y	-0-		32
06	3630 X	2873	-0-	-757	-0-	143	1	2730	2	Y	-0-		32
07	3534 X	2655	-0-	-879	-0-	131	1	2524	2	Y	-0-		32
08	3534 X	2481	-0-	-1053	-0-	121	1	2360	2	Y	-0-		32
MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264999 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12782 - 15988													
03	14694 X	13956	-0-	-738	-0-	683	1	13273	2	Y	-0-		-0-
04	14220 X	13369	-0-	-851	-0-	669	1	12700	2	Y	-0-		-0-
05	14136 X	13782	-0-	-354	-0-	682	1	13100	2	Y	-0-		-0-
06	13680 X	12511	-0-	-1169	-0-	621	1	11890	2	Y	-0-		-0-
07	14043 X	11862	-0-	-2181	-0-	584	1	11278	2	Y	-0-		-0-
08	13950 X	11675	-0-	-2275	-0-	568	1	11107	2	Y	-0-		-0-
STROUD PETROLEUM, INC. 828082													
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 216780 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12410 - 12582													
03	3100 N	3469	-0-	369	971	3469	2			N	-0-		-0-
04	4159 X	3188	-0-	-971	-0-	3188	2			N	-0-		-0-
05	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-		-0-
06	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-		-0-
*07	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-		-0-
*08	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-		-0-
STEWARD WELL #: 2 RRCID -> 219852 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 12674													
03	2108 X	1859	-0-	-249	-0-	1859	2			N	-0-		-0-
04	2040 X	1444	-0-	-596	-0-	1444	2			N	-0-		-0-
05	2015 X	1687	-0-	-328	-0-	1687	2			N	-0-		-0-
06	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-		-0-
*07	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-		-0-
*08	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-		-0-
HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 223246 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 13000													
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-		-0-
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-		-0-
05	1240 N	595	-0-	-645	-0-	595	2			N	-0-		-0-
06	810 N	561	-0-	-249	-0-	561	2			N	-0-		-0-
*07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-		-0-
*08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-		-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE						
03	1023 N	415 -0-	-608 -0-	415 2	N	-0-			112
04	810 N	610 -0-	-200 -0-	610 2	N	-0-			112
05	682 N	390 -0-	-292 -0-	390 2	N	-0-			112
06	390 N	375 -0-	-15 -0-	375 2	N	-0-			112
07	620 N	500 -0-	-120 -0-	500 2	N	-0-			112
*08	685 N	685 -0-	-0- -0-	685 2	N	-0-			112
HORTON WELL #: 2 RRCID -> 229546 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 12917									
03	1547 N	1547 -0-	-0- -0-	1547 2	N	-0-			-0-
04	1339 N	1339 -0-	-0- -0-	1339 2	N	-0-			-0-
05	1610 N	1610 -0-	-0- -0-	1610 2	N	-0-			-0-
06	1500 N	1086 -0-	-414 -0-	1086 2	N	-0-			-0-
07	1395 N	841 -0-	-554 -0-	841 2	N	-0-			-0-
08	1612 N	1445 -0-	-167 -0-	1445 2	N	-0-			-0-
LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 230119 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820									
03	2449 N	2449 -0-	-0- -0-	2449 2	N	-0-			-0-
04	2667 N	2667 -0-	-0- -0-	2667 2	N	-0-			-0-
05	1448 N	1448 -0-	-0- -0-	1448 2	N	-0-			-0-
06	1800 N	664 -0-	-1136 -0-	664 2	N	-0-			-0-
07	1860 N	1197 -0-	-663 -0-	1197 2	N	-0-			-0-
08	1457 N	893 -0-	-564 -0-	893 2	N	-0-			-0-
STEWARD WELL #: 3 RRCID -> 244968 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12421 - 12703									
03	2542 N	1492 -0-	-1050 -0-	1492 2	N	-0-			25
04	1920 N	1440 -0-	-480 -0-	1440 2	N	-0-			25
05	1654 N	1654 -0-	-0- -0-	1654 2	N	-0-			25
06	1440 N	1415 -0-	-25 -0-	1415 2	N	-0-			25
07	1488 N	1488 -0-	-0- -0-	1488 2	N	-0-			25
*08	2857 N	2857 -0-	-0- -0-	2857 2	N	-0-			25
VALENCE OPERATING COMPANY 881167 BLOUNT "A" WELL #: 1 RRCID -> 098928 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11816 - 11826									
03	3404 X	3404 -0-	-0- -0-	3404 2	Y	-0-			12
04	3318 X	3318 -0-	-0- -0-	127 1	Y	-0-	3191 2		12
05	2821 X	2381 -0-	-440 -0-	92 1	Y	-0-	2289 2		12
06	2730 X	2448 -0-	-282 -0-	98 1	Y	-0-	2350 2		12
*07	3321 X	3321 -0-	-0- -0-	134 1	Y	-0-	3187 2		12
*08	3536 X	3536 -0-	-0- -0-	145 1	Y	-0-	3391 2		12
CULLUM WELL #: 1 RRCID -> 102009 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
03	2859 N	2859 -0-	-0- -0-	2859 2	N	-0-			182
04	2673 N	2673 -0-	-0- -0-	2673 2	N	-0-			182
05	2201 N	1962 -0-	-239 -0-	1962 2	N	-0-			182
06	2531 N	2531 -0-	-0- -0-	2531 2	N	-0-			182
*07	2467 N	2467 -0-	-0- -0-	2467 2	N	-0-			182
*08	2435 N	2435 -0-	-0- -0-	2435 2	N	-0-			182

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167												
CARTWRIGHT "A"		WELL #:		1		RRCID -> 102768		COMPL. DATE 06/24/1982		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11739 - 11815				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		95 N	95	-0-	-0-	-0-			95 2			N	-0-			20
04		177 N	177	-0-	-0-	-0-			177 2			N	-0-			20
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-			20
06		96 N	96	-0-	-0-	-0-			96 2			N	-0-			20
07		124 N	120	-0-	-4	-0-			120 2			N	-0-			20
*08		85 N	85	-0-	-0-	-0-			85 2			N	-0-			20

WILLIFORD "E"		WELL #:		1		RRCID -> 106919		COMPL. DATE 07/23/1983		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12285 - 12391				
03		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-			1744 2			Y	-0-			95
04		900 N	754	-0-	-146	-0-			29 1			Y	-0-			95
05		987 N	987	-0-	-0-	-0-			38 1	725 2		Y	-0-			95
06		900 N	847	-0-	-53	-0-			34 1	813 2		Y	-0-			95
*07		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-			41 1	976 2		Y	-0-			95
08		930 N	705	-0-	-225	-0-			29 1	676 2		Y	-0-			95

MANAHAN "A"		WELL #:		1		RRCID -> 108964		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11810 - 12275				
03		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-			1231 2			Y	-0-			143
04		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-			65 1	1641 2		Y	-0-			143
05		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-			85 1	2127 2		Y	-0-			143
06		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-			81 1	1931 2		Y	-0-			143
*07		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-			88 1	2094 2		Y	-0-			143
*08		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-			95 1	2205 2		Y	-0-			143

EPPEPES "B"		WELL #:		1		RRCID -> 109122		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 12680		PERF.12136 - 12580				
03		2852 X	1639	-0-	-1213	-0-			1639 2			Y	-0-			-0-
04		2760 X	2395	-0-	-365	-0-			92 1	2303 2		Y	-0-			-0-
05		2790 X	2102	-0-	-688	-0-			81 1	2021 2		Y	-0-			-0-
06		2220 X	1311	-0-	-909	-0-			52 1	1259 2		Y	-0-			-0-
07		2480 X	1433	-0-	-1047	-0-			58 1	1375 2		Y	-0-			-0-
08		2108 N	370	-0-	-1738	-0-			15 1	355 2		Y	-0-			-0-

BONNER "C"		WELL #:		1		RRCID -> 112517		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12375		PERF.11014 - 12175				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
05		124 N	-0-	-0-	-124	-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

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		1		RRCID -> 117404		COMPL. DATE 02/06/2000		TOTAL DEPTH 13170		PERF.12425 - 12554				
03		775 N	-0-	-0-	-775	-0-						Y	-0-			-0-
04		810 N	-0-	-0-	-810	-0-						Y	-0-			-0-
05		930 N	-0-	-0-	-930	-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-

MANAHAN "A"		WELL #:		2		RRCID -> 181489		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11092 - 12250				
03		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-			2590 2			Y	-0-			-0-
04		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-			96 1	2422 2		Y	-0-			-0-
05		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-			99 1	2482 2		Y	-0-			-0-
06		2520 N	1929	-0-	-591	-0-			77 1	1852 2		Y	-0-			-0-
07		2604 N	2317	-0-	-287	-0-			93 1	2224 2		Y	-0-			-0-
08		2573 N	1645	-0-	-928	-0-			68 1	1577 2		Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//	881167											
IVY, JIM				WELL #:	1	RRCID ->	190002	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	12950	PERF.12372	- 12766	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	744 N	651	-0-	-93	-0-		651	2				Y	-0-			-0-
04	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-		49	1	1231	2		Y	-0-			-0-
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-		26	1	655	2		Y	-0-			-0-
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-		28	1	667	2		Y	-0-			-0-
07	744 N	685	-0-	-59	-0-		28	1	657	2		Y	-0-			-0-
08	682 N	621	-0-	-61	-0-		26	1	595	2		Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B"				WELL #:	2	RRCID ->	190843	COMPL.	DATE	07/12/2002	TOTAL	DEPTH	12795	PERF.12138	- 12628	
03	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-		1287	2				Y	-0-			-0-
04	1050 X	989	-0-	-61	-0-		38	1	951	2		Y	-0-			-0-
05	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-		47	1	1176	2		Y	-0-			-0-
06	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-		62	1	1479	2		Y	-0-			-0-
07	1023 N	1002	-0-	-21	-0-		40	1	962	2		Y	-0-			-0-
*08	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-		64	1	1499	2		Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E"				WELL #:	3	RRCID ->	193546	COMPL.	DATE	10/25/2002	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11860	- 12340	
03	4774 X	3658	-0-	-1116	-0-		3658	2				Y	-0-			-0-
04	4620 X	2976	-0-	-1644	-0-		114	1	2862	2		Y	-0-			-0-
05	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-		190	1	4747	2		Y	-0-			-0-
06	4080 X	4065	-0-	-15	-0-		163	1	3902	2		Y	-0-			-0-
*07	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-		170	1	4047	2		Y	-0-			-0-
08	4929 X	3950	-0-	-979	-0-		162	1	3788	2		Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E"				WELL #:	5	RRCID ->	195649	COMPL.	DATE	03/17/2003	TOTAL	DEPTH	12620	PERF.12108	- 12380	
03	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-		4440	2				Y	-0-			-0-
04	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-		127	1	3194	2		Y	-0-			-0-
05	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-		170	1	4248	2		Y	-0-			-0-
06	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-		198	1	4758	2		Y	-0-			-0-
*07	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-		169	1	4024	2		Y	-0-			-0-
*08	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-		142	1	3302	2		Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E"				WELL #:	4	RRCID ->	195650	COMPL.	DATE	04/12/2003	TOTAL	DEPTH	12585	PERF.12106	- 12380	
03	5890 X	4884	-0-	-1006	-0-		4884	2				Y	-0-			-0-
04	6535 X	6535	-0-	-0-	-0-		250	1	6285	2		Y	-0-			-0-
05	9034 X	9034	-0-	-0-	-0-		347	1	8687	2		Y	-0-			-0-
06	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-		256	1	6146	2		Y	-0-			-0-
*07	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-		256	1	6108	2		Y	-0-			-0-
08	5890 X	5124	-0-	-766	-0-		211	1	4913	2		Y	-0-			-0-

IVY, JIM				WELL #:	2	RRCID ->	196569	COMPL.	DATE	06/13/2003	TOTAL	DEPTH	12894	PERF.12710	- 12730	
03	372 N	166	-0-	-206	-0-		166	2				Y	-0-			-0-
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-		14	1	357	2		Y	-0-			-0-
05	310 N	57	-0-	-253	-0-		2	1	55	2		Y	-0-			-0-
06	150 N	107	-0-	-43	-0-		4	1	103	2		Y	-0-			-0-
07	372 N	80	-0-	-292	-0-		3	1	77	2		Y	-0-			-0-
*08	178 N	178	-0-	-0-	-0-		7	1	171	2		Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E"				WELL #:	6	RRCID ->	197868	COMPL.	DATE	07/18/2003	TOTAL	DEPTH	12632	PERF.12118	- 12380	
03	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-		2253	2				Y	-0-			-0-
04	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-		50	1	1262	2		Y	-0-			-0-
05	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-		114	1	2835	2		Y	-0-			-0-
06	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-		64	1	1527	2		Y	-0-			-0-
*07	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-		77	1	1824	2		Y	-0-			-0-
*08	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-		99	1	2315	2		Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) VALENCE OPERATING COMPANY MANAHAN "A"				//CONT.// //CONT.//	64409 210 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
				WELL #:	4	RRCID ->	199038	COMPL.	DATE	10/31/2003	TOTAL	DEPTH	12426	PERF.	11976 - 12210	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-			-0-
04		156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	Y	-0-			-0-
05		182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	175	2	Y	-0-			-0-
06		120 N	119	-0-	-1	-0-	-0-	5	1	114	2	Y	-0-			-0-
*07		348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	334	2	Y	-0-			-0-
*08		167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	160	2	Y	-0-			-0-

MANAHAN "A"				WELL #:	3	RRCID ->	199253	COMPL.	DATE	10/02/2003	TOTAL	DEPTH	12450	PERF.	11990 - 12220	
03		109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-			-0-
04		60 N	55	-0-	-5	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	-0-			-0-
05		62 N	26	-0-	-36	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-			-0-
06		60 N	49	-0-	-11	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-			-0-
07		62 N	46	-0-	-16	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-			-0-
*08		105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	101	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B"				WELL #:	3	RRCID ->	200103	COMPL.	DATE	12/04/2003	TOTAL	DEPTH	12753	PERF.	12500 - 12520	
03		4030 X	3071	-0-	-959	-0-	-0-	3071	2			Y	-0-			-0-
04		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	3922	2	Y	-0-			-0-
05		4030 X	3575	-0-	-455	-0-	-0-	138	1	3437	2	Y	-0-			-0-
06		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	3772	2	Y	-0-			-0-
07		4030 X	3468	-0-	-562	-0-	-0-	140	1	3328	2	Y	-0-			-0-
*08		4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1	4048	2	Y	-0-			-0-

MANAHAN "A"				WELL #:	7	RRCID ->	200730	COMPL.	DATE	01/09/2004	TOTAL	DEPTH	12370	PERF.	12176 - 12196	
03		1550 X	1108	-0-	-442	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-			-0-
04		1500 X	836	-0-	-664	-0-	-0-	32	1	804	2	Y	-0-			-0-
05		1271 N	1115	-0-	-156	-0-	-0-	43	1	1072	2	Y	-0-			-0-
06		1080 N	841	-0-	-239	-0-	-0-	34	1	807	2	Y	-0-			-0-
07		868 N	743	-0-	-125	-0-	-0-	30	1	713	2	Y	-0-			-0-
08		1116 N	1094	-0-	-22	-0-	-0-	45	1	1049	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E"				WELL #:	8	RRCID ->	202854	COMPL.	DATE	04/16/2004	TOTAL	DEPTH	12488	PERF.	12157 - 12450	
03		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	-0-	3165	2			Y	-0-			-0-
04		2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	2167	2	Y	-0-			-0-
05		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	3018	2	Y	-0-			-0-
06		1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1597	2	Y	-0-			-0-
*07		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	3229	2	Y	-0-			-0-
08		1674 X	1501	-0-	-173	-0-	-0-	62	1	1439	2	Y	-0-			-0-

EPPES "B"				WELL #:	3	RRCID ->	203979	COMPL.	DATE	03/26/2004	TOTAL	DEPTH	12750	PERF.	12300 - 12496	
03		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	-0-	2285	2			Y	-0-			-0-
04		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1375	2	Y	-0-			-0-
05		1457 N	1308	-0-	-149	-0-	-0-	50	1	1258	2	Y	-0-			-0-
06		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1583	2	Y	-0-			-0-
*07		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	2066	2	Y	-0-			-0-
*08		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1928	2	Y	-0-			-0-

EPPES "B"				WELL #:	4	RRCID ->	203982	COMPL.	DATE	07/08/2004	TOTAL	DEPTH	12820	PERF.	12140 - 12490	
03		806 N	806	-0-	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-			-0-
04		884 N	884	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	850	2	Y	-0-			-0-
05		955 N	955	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	918	2	Y	-0-			-0-
06		690 N	656	-0-	-34	-0-	-0-	26	1	630	2	Y	-0-			-0-
07		713 N	303	-0-	-410	-0-	-0-	12	1	291	2	Y	-0-			-0-
*08		863 N	863	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	828	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY														
FRYER GAS UNIT "B"														
WELL #: 6										RRCID -> 205546		COMPL. DATE 09/10/2004		
TOTAL DEPTH 12820										PERF.12340		- 12560		
M	0	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
03		5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2		Y	-0-			-0-
04		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	158	1	3968	2	Y	-0-		-0-
05		3751 X	520	-0-	-3231	-0-	20	1	500	2	Y	-0-		-0-
06		3630 X	1282	-0-	-2348	-0-	51	1	1231	2	Y	-0-		-0-
*07		4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	184	1	4388	2	Y	-0-		-0-
08		3751 X	1867	-0-	-1884	-0-	77	1	1790	2	Y	-0-		-0-

EPPEPES "B"										WELL #: 2		RRCID -> 205789		
TOTAL DEPTH 12844										COMPL. DATE 06/12/2004		PERF.12228 - 12620		
03		3627 X	3435	-0-	-192	-0-	3435	2		Y	-0-			-0-
04		3510 X	3199	-0-	-311	-0-	123	1	3076	2	Y	-0-		-0-
05		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	126	1	3137	2	Y	-0-		-0-
06		3330 X	2842	-0-	-488	-0-	114	1	2728	2	Y	-0-		-0-
07		3441 X	2017	-0-	-1424	-0-	81	1	1936	2	Y	-0-		-0-
*08		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	179	1	4171	2	Y	-0-		-0-

FRYER GAS UNIT "B"										WELL #: 4		RRCID -> 205790		
TOTAL DEPTH 12793										COMPL. DATE 08/19/2004		PERF.11004 - 12570		
03		5115 X	4742	-0-	-373	-0-	4742	2		Y	-0-			-0-
04		5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	210	1	5274	2	Y	-0-		-0-
05		5115 X	4617	-0-	-498	-0-	178	1	4439	2	Y	-0-		-0-
06		4950 X	2658	-0-	-2292	-0-	106	1	2552	2	Y	-0-		-0-
07		5115 X	4708	-0-	-407	-0-	189	1	4519	2	Y	-0-		-0-
*08		5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	233	1	5443	2	Y	-0-		-0-

BLOUNT "A"										WELL #: 2		RRCID -> 205792		
TOTAL DEPTH 12523										COMPL. DATE 10/14/2004		PERF.11874 - 12320		
03		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-			48
04		60 N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	2	Y	-0-		48
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			48
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			48
*07		228 N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	2	Y	-0-		48
*08		58 N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	-0-		48

FRYER GAS UNIT "B"										WELL #: 7		RRCID -> 206061		
TOTAL DEPTH 12854										COMPL. DATE 10/07/2004		PERF.12100 - 12650		
03		2697 X	2231	-0-	-466	-0-	2231	2		Y	-0-			-0-
04		2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	113	1	2824	2	Y	-0-		-0-
05		2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	104	1	2604	2	Y	-0-		-0-
06		2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	109	1	2603	2	Y	-0-		-0-
*07		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	122	1	2904	2	Y	-0-		-0-
*08		3100 N	3205	-0-	105	105	132	1	3073	2	Y	-0-		-0-

FRYER GAS UNIT "C"										WELL #: 1		RRCID -> 209672		
TOTAL DEPTH 12590										COMPL. DATE 02/18/2005		PERF.11910 - 12360		
03		3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2		Y	-0-			35
04		3510 X	3290	-0-	-220	-0-	126	1	3164	2	Y	-0-		35
05		3627 X	2951	-0-	-676	-0-	114	1	2837	2	Y	-0-		35
06		3510 X	3368	-0-	-142	-0-	135	1	3233	2	Y	-0-		35
07		3627 X	3352	-0-	-275	-0-	135	1	3217	2	Y	-0-		35
*08		4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	178	1	4144	2	Y	-0-		35

CULLUM										WELL #: 2		RRCID -> 212906		
TOTAL DEPTH 12504										COMPL. DATE 06/30/2005		PERF.11846 - 12270		
03		899 N	817	-0-	-82	-0-	817	2		Y	-0-			29
04		900 N	396	-0-	-504	-0-	15	1	381	2	Y	-0-		29
05		930 N	925	-0-	-5	-0-	36	1	889	2	Y	-0-		29
06		836 N	836	-0-	-0-	-0-	33	1	803	2	Y	-0-		29
*07		705 N	705	-0-	-0-	-0-	28	1	677	2	Y	-0-		29
08		930 N	736	-0-	-194	-0-	30	1	706	2	Y	-0-		29

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//		881167								
FRYER GAS UNIT "B"				WELL #:		5	RRCID -> 212908		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL	DEPTH 12795	PERF.12342	- 12604
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2				-0-			-0-
04	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	181	1	4537	2	Y	-0-			-0-
05	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	133	1	3327	2	Y	-0-			-0-
06	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	161	1	3857	2	Y	-0-			-0-
*07	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	177	1	4211	2	Y	-0-			-0-
*08	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	155	1	3605	2	Y	-0-			-0-
FRYER GAS UNIT "C"				WELL #:		2	RRCID -> 216983		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL	DEPTH 12527	PERF.11852	- 12330
03	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			Y	-0-			46
04	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	109	1	2740	2	Y	-0-			46
05	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	151	1	3774	2	Y	-0-			46
06	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	116	1	2782	2	Y	-0-			46
*07	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	109	1	2610	2	Y	-0-			46
*08	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	148	1	3447	2	Y	-0-			46
METZGAR				WELL #:		1	RRCID -> 217857		COMPL. DATE N/A		TOTAL	DEPTH 12754	PERF.12140	- 12604
03	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-			-0-
04	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	69	1	1727	2	Y	-0-			-0-
05	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	62	1	1559	2	Y	-0-			-0-
06	1470 X	928	-0-	-542	-0-	37	1	891	2	Y	-0-			-0-
*07	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	62	1	1481	2	Y	-0-			-0-
08	1519 N	933	-0-	-586	-0-	38	1	895	2	Y	-0-			-0-
WILLIFORD "E"				WELL #:		7	RRCID -> 217920		COMPL. DATE N/A		TOTAL	DEPTH 12625	PERF.11896	- 12396
03	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			Y	-0-			-0-
04	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	90	1	2247	2	Y	-0-			-0-
05	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	114	1	2848	2	Y	-0-			-0-
06	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	115	1	2762	2	Y	-0-			-0-
*07	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	116	1	2764	2	Y	-0-			-0-
*08	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	88	1	2041	2	Y	-0-			-0-
FRYER GAS UNIT "B"				WELL #:		8	RRCID -> 217927		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL	DEPTH 12812	PERF.12286	- 12646
03	3100 N	3935	-0-	835	1798	3935	2			Y	-0-			-0-
04	3000 N	2907	-0-	-93	1705	111	1	2796	2	Y	-0-			-0-
05	5055 X	3350	-0-	-1705	-0-	129	1	3221	2	Y	-0-			-0-
06	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	118	1	2835	2	Y	-0-			-0-
*07	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	104	1	2478	2	Y	-0-			-0-
*08	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	126	1	2941	2	Y	-0-			-0-
WILLIFORD "E"				WELL #:		11	RRCID -> 218104		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL	DEPTH 12636	PERF.11928	- 12472
03	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			Y	-0-			-0-
04	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	140	1	3526	2	Y	-0-			-0-
05	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	177	1	4434	2	Y	-0-			-0-
06	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	163	1	3919	2	Y	-0-			-0-
*07	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	174	1	4162	2	Y	-0-			-0-
08	3534 X	3457	-0-	-77	-0-	142	1	3315	2	Y	-0-			-0-
FRYER GAS UNIT "B"				WELL #:		9	RRCID -> 218105		COMPL. DATE 12/11/2005		TOTAL	DEPTH 12872	PERF.12100	- 12624
03	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-			-0-
04	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	88	1	2203	2	Y	-0-			-0-
05	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	89	1	2213	2	Y	-0-			-0-
06	2280 N	2034	-0-	-246	-0-	81	1	1953	2	Y	-0-			-0-
07	2356 N	1746	-0-	-610	-0-	70	1	1676	2	Y	-0-			-0-
*08	3100 N	3127	-0-	27	27	129	1	2998	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY														
FRYER GAS UNIT "C"														
//CONT.// 64409 210														
//CONT.// 881167														
WELL #: 3										RRCID -> 218856		COMPL. DATE 03/08/2006		
TOTAL DEPTH 12542										PERF.11928 - 12346				
M	0	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
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2		Y	-0-			71
04	3000	N	3736	-0-	736	736	143	1	3593	2	Y	-0-		71
05	3100	N	2827	-0-	-273	463	109	1	2718	2	Y	-0-		71
06	3000	N	2544	-0-	-456	7	102	1	2442	2	Y	-0-		71
*07	2948	X	2941	-0-	-7	-0-	118	1	2823	2	Y	-0-		71
08	1891	X	1275	-0-	-616	-0-	52	1	1223	2	Y	-0-		71

WILLIFORD "E"										WELL #: 10		RRCID -> 221028		
												COMPL. DATE 06/08/2006		
												TOTAL DEPTH 12670		
												PERF.11934 - 12404		
03	806	N	640	-0-	-166	-0-	640	2		Y	-0-			-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	25	1	633	2	Y	-0-		-0-
05	806	N	617	-0-	-189	-0-	24	1	593	2	Y	-0-		-0-
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	31	1	742	2	Y	-0-		-0-
07	682	N	679	-0-	-3	-0-	27	1	652	2	Y	-0-		-0-
08	620	N	555	-0-	-65	-0-	23	1	532	2	Y	-0-		-0-

METZGAR										WELL #: 2		RRCID -> 224257		
												COMPL. DATE 09/28/2006		
												TOTAL DEPTH 12820		
												PERF.12214 - 12560		
03	5487	X	3176	-0-	-2311	-0-	3176	2		Y	-0-			-0-
04	5310	X	4027	-0-	-1283	-0-	154	1	3873	2	Y	-0-		-0-
05	5177	X	3118	-0-	-2059	-0-	120	1	2998	2	Y	-0-		-0-
06	4950	X	3434	-0-	-1516	-0-	137	1	3297	2	Y	-0-		-0-
07	5115	X	2949	-0-	-2166	-0-	119	1	2830	2	Y	-0-		-0-
08	4154	X	3578	-0-	-576	-0-	147	1	3431	2	Y	-0-		-0-

WILLIFORD "E"										WELL #: 9		RRCID -> 230804		
												COMPL. DATE 06/14/2007		
												TOTAL DEPTH 12635		
												PERF.11946 - 12470		
03	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2		Y	-0-			1
04	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	112	1	2818	2	Y	-0-		1
05	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	164	1	4107	2	Y	-0-		1
06	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	192	1	4617	2	Y	-0-		1
*07	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	161	1	3847	2	Y	-0-		1
*08	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	132	1	3076	2	Y	-0-		1

WILLIFORD "E"										WELL #: 12		RRCID -> 231221		
												COMPL. DATE 05/02/2007		
												TOTAL DEPTH 12585		
												PERF.11854 - 12382		
03	2449	N	2199	-0-	-250	-0-	2199	2		Y	-0-			-0-
04	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	68	1	1710	2	Y	-0-		-0-
05	3100	N	3329	-0-	229	229	128	1	3201	2	Y	-0-		-0-
06	3000	N	3183	-0-	183	412	127	1	3056	2	Y	-0-		-0-
*07	3100	N	3330	-0-	230	642	134	1	3196	2	Y	-0-		-0-
08	2790	X	1969	-0-	-821	-0-	81	1	1888	2	Y	-0-		-0-

METZGAR										WELL #: 4		RRCID -> 233690		
												COMPL. DATE 11/09/2007		
												TOTAL DEPTH 12635		
												PERF.11948 - 12390		
03	3441	X	3356	-0-	-85	-0-	3356	2		Y	-0-			-0-
04	3540	X	2413	-0-	-1127	-0-	92	1	2321	2	Y	-0-		-0-
05	3658	X	2527	-0-	-1131	-0-	97	1	2430	2	Y	-0-		-0-
06	3540	X	2602	-0-	-938	-0-	104	1	2498	2	Y	-0-		-0-
07	3348	X	1956	-0-	-1392	-0-	79	1	1877	2	Y	-0-		-0-
08	3348	X	2684	-0-	-664	-0-	110	1	2574	2	Y	-0-		-0-

WILLIFORD "E"										WELL #: 13		RRCID -> 233782		
												COMPL. DATE 07/11/2007		
												TOTAL DEPTH 12645		
												PERF.11942 - 12410		
03	2883	X	1258	-0-	-1625	-0-	1258	2		Y	-0-			-0-
04	2790	X	1279	-0-	-1511	-0-	49	1	1230	2	Y	-0-		-0-
05	2883	X	1146	-0-	-1737	-0-	44	1	1102	2	Y	-0-		-0-
06	2790	X	1303	-0-	-1487	-0-	52	1	1251	2	Y	-0-		-0-
07	1860	X	1778	-0-	-82	-0-	72	1	1706	2	Y	-0-		-0-
08	1333	X	1275	-0-	-58	-0-	52	1	1223	2	Y	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)					//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY					//CONT.// 881167													
METZGAR					WELL #: 5		RRCID -> 233806		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 12745		PERF.11970 - 12550					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
03		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-		2113	2			Y	-0-			-0-		
04		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-		99	1	2477	2	Y	-0-			-0-		
05		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-		88	1	2187	2	Y	-0-			-0-		
06		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-		90	1	2169	2	Y	-0-			-0-		
*07		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-		98	1	2344	2	Y	-0-			-0-		
*08		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-		98	1	2274	2	Y	-0-			-0-		
WILLIFORD "E"					WELL #: 14		RRCID -> 234057		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12634		PERF.11892 - 12360					
03		434 N	115	-0-	-319	-0-		115	2			Y	-0-			-0-		
04		240 N	177	-0-	-63	-0-		7	1	170	2	Y	-0-			-0-		
05		248 N	121	-0-	-127	-0-		5	1	116	2	Y	-0-			-0-		
06		220 N	220	-0-	-0-	-0-		9	1	211	2	Y	-0-			-0-		
*07		256 N	256	-0-	-0-	-0-		10	1	246	2	Y	-0-			-0-		
*08		472 N	472	-0-	-0-	-0-		19	1	453	2	Y	-0-			-0-		
METZGAR					WELL #: 3		RRCID -> 240285		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11930 - 12400					
03		6014 X	2142	-0-	-3872	-0-		2142	2			Y	-0-			-0-		
04		5820 X	1665	-0-	-4155	-0-		64	1	1601	2	Y	-0-			-0-		
05		6014 X	880	-0-	-5134	-0-		34	1	846	2	Y	-0-			-0-		
06		5659 X	5659	-0-	-0-	-0-		226	1	5433	2	Y	-0-			-0-		
*07		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-		135	1	3220	2	Y	-0-			-0-		
*08		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-		173	1	4027	2	Y	-0-			-0-		
BLOUNT "A"					WELL #: 3		RRCID -> 252882		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 12563		PERF.11870 - 12310					
03		2632 X	2632	-0-	-0-	-0-		2632	2			Y	-0-			44		
04		1664 X	1664	-0-	-0-	-0-		64	1	1600	2	Y	-0-			44		
05		1581 X	20	-0-	-1561	-0-		1	1	19	2	Y	-0-			44		
06		2095 X	2095	-0-	-0-	-0-		84	1	2011	2	Y	-0-			44		
*07		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-		139	1	3322	2	Y	-0-			44		
*08		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-		96	1	2238	2	Y	-0-			44		
WILLIFORD "E"					WELL #: 15		RRCID -> 252886		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 12727		PERF.11102 - 12480					
03		6349 X	6349	-0-	-0-	-0-		6349	2			Y	-0-			-0-		
04		7050 X	7050	-0-	-0-	-0-		270	1	6780	2	Y	-0-			-0-		
05		6180 X	6180	-0-	-0-	-0-		238	1	5942	2	Y	-0-			-0-		
06		5177 X	5177	-0-	-0-	-0-		207	1	4970	2	Y	-0-			-0-		
*07		6571 X	6571	-0-	-0-	-0-		264	1	6307	2	Y	-0-			-0-		
*08		6633 X	6633	-0-	-0-	-0-		273	1	6360	2	Y	-0-			-0-		
XTO ENERGY INC. DAUGHERTY GAS UNIT					945936 WELL #: 1		RRCID -> 241886		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 12065		PERF.11033 - 11890					
03		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-		123	1	908	2	N	-0-			95		
04		840 N	693	-0-	-147	-0-		84	1	609	2	N	-0-			95		
05		922 N	922	-0-	-0-	-0-		107	1	807	2	N	-0-			102		
								8	9									
06		938 N	938	-0-	-0-	-0-		103	1	835	2	N	-0-			102		
07		958 N	958	-0-	-0-	-0-		112	1	846	2	N	-0-			102		
*08		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-		121	1	959	2	N	-0-			102		

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936											
REYNOLDS, CINDY				WELL #:	1	RRCID -> 241888		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL	DEPTH 13060	PERF.12318	- 12888			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	3878	-0-		778		2783	3878	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	2243	-0-		-757		2026	2243	2			N	-0-			-0-
05	4298 X	2272	-0-		-2026		-0-	2272	2			N	-0-			-0-
06	1825 X	1825	-0-		-0-		-0-	1825	2			N	-0-			-0-
07	1747 X	1747	-0-		-0-		-0-	1747	2			N	-0-			-0-
*08	1777 X	1777	-0-		-0-		-0-	1777	2			N	-0-			-0-
WATSON, E. M.				WELL #:	1	RRCID -> 245605		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL	DEPTH 12282	PERF.11122	- 12170			
03	2852 N	2726	-0-		-126		-0-	323	1	2382	2	N	19	179	1	97
								21	9							
04	2698 N	2698	-0-		-0-		-0-	325	1	2373	2	N	-0-			97
05	2852 N	2485	-0-		-367		-0-	290	1	2195	2	N	-0-			97
06	2640 N	2477	-0-		-163		-0-	266	1	2160	2	N	46			143
								51	9							
07	2790 N	2625	-0-		-165		-0-	295	1	2232	2	N	89			232
								98	9							
*08	2830 N	2830	-0-		-0-		-0-	310	1	2456	2	N	58	264	1	26
								64	9							
NAN-SU-GAIL (HAYNESVILLE)					64409 267	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY					881167											
IVY "A" GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 199261		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL	DEPTH 12785	PERF.12526	- 12536			
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE)					64409 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
JACK RUSSELL OIL, LLC					428008											
ORAND-GROUNDS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID -> 190174		COMPL. DATE 07/30/2002		TOTAL	DEPTH 12350	PERF. 3998	- 12170			
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-
PHILLIPS, JACK L. CO.					663109	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
NAN-SU-GAIL GU 2				WELL #:	1	RRCID -> 015492		COMPL. DATE 08/24/1957		TOTAL	DEPTH 4447	PERF. N/A				
03	1085 N	843	-0-		-242		-0-	309	1	527	2	Y	6			30
								7	9							
04	1050 N	831	-0-		-219		-0-	331	1	500	2	Y	-0-			30
05	1054 N	407	-0-		-647		-0-	117	1	280	2	Y	9	21	1	18
								10	9							
06	810 N	341	-0-		-469		-0-	105	1	233	2	Y	3			21
								3	9							
07	868 N	232	-0-		-636		-0-	65	1	167	2	Y	-0-			21
08	403 N	353	-0-		-50		-0-	106	1	246	2	Y	1	14	1	8
								1	9							

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109												
NAN-SU-GAIL GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 015493 COMPL. DATE 05/30/1957 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4387 - 4400												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									BALANCE
03	4495 X	3958 -0-	-537 -0-	1456 1	2487 2	Y	14					112
04	4350 X	3642 -0-	-708 -0-	1450 1	2190 2	Y	2					114
05	5950 X	5950 -0-	-0- -0-	1723 1	4157 2	Y	64	95	1			83
06	6478 X	6478 -0-	-0- -0-	2011 1	4442 2	Y	23					106
07	7506 X	7506 -0-	-0- -0-	2092 1	5414 2	Y	-0-					106
*08	6843 X	6843 -0-	-0- -0-	2049 1	4755 2	Y	35	87	1			54
				39 9								
REED, HUGH D., JR. WELL #: 1 RRCID -> 015497 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 4245 - 4261												
03	1075 N	1075 -0-	-0- -0-	390 1	665 2	Y	18					56
04	933 N	933 -0-	-0- -0-	371 1	561 2	Y	1					57
05	1145 N	1145 -0-	-0- -0-	317 1	765 2	Y	57	61	1			53
06	450 N	121 -0-	-329 -0-	37 1	82 2	Y	2					55
07	465 N	-0- -0-	-465 -0-	2 9		Y	-0-					55
08	465 N	-0- -0-	-465 -0-			Y	73	79	1			49
NAN-SU-GAIL GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 015498 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4458 - 4476												
03	124 N	124 -0-	-0- -0-	45 1	78 2	Y	1					7
04	150 N	121 -0-	-29 -0-	48 1	72 2	Y	1					8
05	154 N	154 -0-	-0- -0-	43 1	105 2	Y	5	7	1			6
06	153 N	153 -0-	-0- -0-	47 1	104 2	Y	2					8
07	155 N	155 -0-	-0- -0-	43 1	112 2	Y	-0-					8
08	155 N	151 -0-	-4 -0-	45 1	104 2	Y	2	6	1			4
				2 9								
REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC 703201 RRCID -> 037596 COMPL. DATE 06/03/1965 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 4289 - 4296												
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-
TREK RESOURCES, INC. 867578 RRCID -> 036685 COMPL. DATE 06/15/1965 TOTAL DEPTH 4549 PERF. N/A												
03	922 N	922 -0-	-0- -0-	922 2		N	-0-					-0-
04	845 N	845 -0-	-0- -0-	811 2	34 9	N	31	31	1			-0-
05	961 N	961 -0-	-0- -0-	961 2		N	-0-					-0-
06	958 N	958 -0-	-0- -0-	958 2		N	-0-					-0-
07	837 N	508 -0-	-329 -0-	508 2		N	-0-					-0-
08	930 N	222 -0-	-708 -0-	222 2		N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578													
CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036686 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4183 - 4185													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE										
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-		-0-
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	211	2	6	9	N	5	5 1	-0-
05	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-		-0-
06	210 N	170	-0-	-40	-0-	170	2			N	-0-		-0-
07	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-		-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		-0-
PEYTON, TOM J., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036687 COMPL. DATE 04/16/1965 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 4225 - 4232													
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-		-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	239	2	6	9	N	5	5 1	-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-		-0-
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-		-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-		-0-
*08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-		-0-
BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 037586 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4167 - 4179													
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-		-0-
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	420	2	8	9	N	7	7 1	-0-
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-		-0-
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-		-0-
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-		-0-
*08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-		-0-
BROWNE GU -D- WELL #: 1 RRCID -> 039913 COMPL. DATE 08/06/1966 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4217 - 4229													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/27/2019 - P/A 03/27/19													
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													
03	682 N	597	-0-	-85	-0-	33	1	564	2	N	-0-		-0-
04	660 N	608	-0-	-52	-0-	36	1	572	2	N	-0-		-0-
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	46	1	667	2	N	-0-		-0-
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	45	1	668	2	N	-0-		-0-
07	758 N	758	-0-	-0-	-0-	60	1	698	2	N	-0-		-0-
*08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	57	1	744	2	N	-0-		-0-
TREK RESOURCES, INC. 867578													
WILLIFORD "E" WELL #: 2 RRCID -> 110146 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4100 - 4118													
03	1116 N	986	-0-	-130	-0-	986	2			N	-0-		264
04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-	34 1	230
05	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1226	2	13	9	N	12		242
06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1019	2	4	9	N	4		246
07	1116 N	1050	-0-	-66	-0-	1025	2	25	9	N	23		269
08	1116 N	861	-0-	-255	-0-	855	2	6	9	N	5		274
BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 197675 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210													
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-		-0-
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	620	2	9	9	N	8	8 1	-0-
05	620 N	279	-0-	-341	-0-	279	2			N	-0-		-0-
06	600 N	357	-0-	-243	-0-	357	2			N	-0-		-0-
07	620 N	90	-0-	-530	-0-	90	2			N	-0-		-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100)//CONT.// 64409 340 NON-ASSOCIATED										CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578																			
BONNER, JIM B., JR. ET AL WELL #: 2										RRCID ->	197965	COMPL. DATE	10/05/2003	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	4091 - 4108		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-	
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	507	2	26	9	N	24	24	1			-0-	
05	527 N	512	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-	
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-	
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-	
08	527 N	489	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-	
PEYTON, T. J. UNIT 1										WELL #:	2	RRCID ->	221018	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	4238	PERF.	4191 - 4208
03	186 N	171	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-	
04	330 N	277	-0-	-53	-0-	-0-	-0-	268	2	9	9	N	8	8	1			-0-	
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-	
06	180 N	146	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-	
07	279 N	143	-0-	-136	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
WILLIFORD SC										WELL #:	3	RRCID ->	221019	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	4256	PERF.	4102 - 4120
03	434 N	200	-0-	-234	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-	
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	705	2	3	9	N	3	3	1			-0-	
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-	
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-	
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-	
*08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-	
NAN-SU-GAIL (WOODBINE) PINNERGY, LTD. 64409 666 NON-ASSOCIATED										ONE WELL				CNTY: FREESTONE					
HIGHWAY 84 SWD										WELL #:	1	RRCID ->	199806	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4880 - 5156
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
NAVASOTA (PETTIT) TANOS EXPLORATION II, LLC 64615 500 NON-ASSOCIATED										CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
SIMS, ALTON 835976										WELL #:	1U	RRCID ->	236071	COMPL. DATE	11/17/2004	TOTAL DEPTH	11694	PERF.	7950 - 7964
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					1	
04	270 N	265	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					1	
05	279 N	266	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					1	
06	270 N	251	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					1	
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					1	
08	279 N	278	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					1	
SIMS, ALTON										WELL #:	2U	RRCID ->	236072	COMPL. DATE	11/17/2004	TOTAL DEPTH	11841	PERF.	7967 - 7985
03	496 N	493	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					1	
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					1	
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					1	
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					1	
07	496 N	479	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					1	
08	496 N	458	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					1	

NAVASOTA (PETTIT)														
TANOS EXPLORATION II, LLC														
SIMS, ALTON														
WELL #: 3U RRCID -> 236073 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 11833 PERF. 7925 - 8006														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-			1
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-			1
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-			1
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			1
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			1
08	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	2			Y	-0-			1
SIMS, ALTON WELL #: 4U RRCID -> 236074 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7963 - 7976														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
SIMS, ALTON WELL #: 6U RRCID -> 246659 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8028 - 8043														
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-
SIMS, ALTON WELL #: 5 U RRCID -> 259675 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7922 - 7934														
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-
SIMS, ALTON WELL #: 19 RRCID -> 284651 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7964 - 7968														
03	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
SIMS, ALTON WELL #: 16 RRCID -> 284652 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 7918 - 7965														
03	20150 X	200	-0-	-19950	-0-	200	2			N	-0-			-0-
04	210 X	151	-0-	-59	-0-	151	2			N	-0-			-0-
05	217 X	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-			-0-
06	210 X	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-			-0-
07	217 X	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-			-0-
*08	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-

NAVASOTA (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY SCHULTZ "E"				//CONT.//	64615 500 881167	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
				WELL #:	6 C	RRCID ->	171172	COMPL. DATE	03/12/2000	TOTAL	DEPTH	7700	PERF.	7376	-	7516			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
SIMS, COLLIE				WELL #:	2	RRCID ->	179596	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL	DEPTH	8265	PERF.	7441	-	7456			
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-
SCHULTZ "E"				WELL #:	10	RRCID ->	216991	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL	DEPTH	11162	PERF.	7400	-	7516			
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-
NEAL (BOSSIER) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC ARCO FEE BOSSIER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	137930	COMPL. DATE	01/26/1991	TOTAL	DEPTH	12910	PERF.	11046	-	11114			
03	213 N		213	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	198	2	N	-0-					-0-
04	252 N		252	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	235	2	N	-0-					-0-
05	174 N		174	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	162	2	N	-0-					-0-
06	210 N		-0-	-0-	-210	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	248 N		-0-	-0-	-248	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	186 N		-0-	-0-	-186	-0-	-0-						N	-0-					-0-
ARCO FEE				WELL #:	2	RRCID ->	158161	COMPL. DATE	02/22/1996	TOTAL	DEPTH	11820	PERF.	10542	-	10772			
03	1911 N		1911	-0-	-0-	-0-	-0-		136	1	1771	2	N	4					61
04	1803 N		1803	-0-	-0-	-0-	-0-		123	1	1678	2	N	2	11	1			52
05	1829 N		1813	-0-	-16	-0-	-0-		129	1	1684	2	N	-0-					52
06	1860 N		1684	-0-	-176	-0-	-0-		123	1	1561	2	N	-0-					52
07	1860 N		1674	-0-	-186	-0-	-0-		131	1	1539	2	N	4					56
*08	1807 N		1807	-0-	-0-	-0-	-0-		145	1	1656	2	N	5					61

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		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-		129 1	1683 2				N	3					132	
04	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-		156 1	2131 2				N	7	15	1			124	
05	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-		167 1	2182 2				N	1					125	
06	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-		145 1	1844 2				N	18					143	
07	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-		86 1	1008 2				N	9					152	
08	961 N	-0-	-0-	-961	-0-		10 9					N	-0-					152	

NEAL, G.				WELL #:	2	RRCID -> 163259	COMPL. DATE 04/07/1997						TOTAL DEPTH 11700	PERF.10486 - 10672					
03	1891 N	1685	-0-	-206	-0-		120 1	1562 2				N	3					122	
04	1770 N	1618	-0-	-152	-0-		110 1	1506 2				N	2	16	1			108	
05	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-		132 1	1722 2				N	-0-					108	
06	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-		125 1	1583 2				N	1					109	
07	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-		137 1	1616 2				N	4					113	
08	1860 N	1683	-0-	-177	-0-		135 1	1544 2				N	4					117	

NEAL, GLAYDENE				WELL #:	1	RRCID -> 166093	COMPL. DATE 10/31/1997						TOTAL DEPTH 12424	PERF.10345 - 10536					
03	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-		149 1	1943 2				N	4					150	
04	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-		117 1	1598 2				N	3	12	1			141	
05	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-		113 1	1476 2				N	8					149	
06	1530 N	1400	-0-	-130	-0-		101 1	1287 2				N	11					160	
07	1581 N	1345	-0-	-236	-0-		105 1	1236 2				N	4					164	
08	1581 N	1399	-0-	-182	-0-		111 1	1275 2				N	12					176	

BEST				WELL #:		RRCID -> 168955	COMPL. DATE 05/12/1998						TOTAL DEPTH 11600	PERF.10624 - 10728					
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	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2012																			

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2012

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	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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	3689	X	2194	-0-	-1495		-0-	156	1	2031	2	N		6					167	
								7	9											
04	3781	X	3781	-0-	-0-		-0-	257	1	3512	2	N		11		26	1		152	
								12	9											
05	3689	X	3589	-0-	-100		-0-	254	1	3320	2	N		14					166	
								15	9											
06	3450	X	3288	-0-	-162		-0-	239	1	3037	2	N		11					177	
								12	9											
07	3906	X	2498	-0-	-1408		-0-	195	1	2295	2	N		7					184	
								8	9											
08	3906	X	3681	-0-	-225		-0-	294	1	3364	2	N		21					205	
								23	9											
THORNTON, SARAH																				
					WELL #:	2	RRCID -> 172912		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 11940		PERF.10880 - 11754							
03	620	N	244	-0-	-376		-0-	17	1	227	2	N		-0-					45	
04	252	N	252	-0-	-0-		-0-	17	1	235	2	N		-0-					45	
05	279	N	191	-0-	-88		-0-	14	1	177	2	N		-0-					45	
06	240	N	194	-0-	-46		-0-	14	1	180	2	N		-0-					45	
07	414	N	414	-0-	-0-		-0-	32	1	382	2	N		-0-					45	
*08	448	N	448	-0-	-0-		-0-	36	1	412	2	N		-0-					45	
NEAL, GLAYDENE																				
					WELL #:	3	RRCID -> 173755		COMPL. DATE 03/30/1999		TOTAL DEPTH 11825		PERF.10782 - 11018							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
BEST																				
					WELL #:	3 C	RRCID -> 173941		COMPL. DATE 04/02/1999		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10750 - 10984							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
ARCO FEE																				
					WELL #:	4 C	RRCID -> 173942		COMPL. DATE 03/24/1999		TOTAL DEPTH 11759		PERF.10744 - 10954							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
BEST																				
					WELL #:	4	RRCID -> 175279		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10740 - 10926							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-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	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-	
URESTE				WELL #:		2	RRCID -> 179033		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10948 - 11152								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-	
NEAL, GLAYDENE				WELL #:		4	RRCID -> 179992		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10788 - 11044								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-	
THORNTON, SUE				WELL #:		2	RRCID -> 182378		COMPL. DATE 06/24/2001		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10648 - 11636								
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	636	2	N	-0-							7	
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	608	2	N	-0-							7	
05	713 N	556	-0-	-157	-0-	-0-	-0-	39	1	517	2	N	-0-							7	
06	660 N	579	-0-	-81	-0-	-0-	-0-	42	1	537	2	N	-0-							7	
07	682 N	531	-0-	-151	-0-	-0-	-0-	42	1	489	2	N	-0-							7	
08	558 N	544	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	44	1	500	2	N	-0-							7	
BEST				WELL #:		5	RRCID -> 194228		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10690 - 11056								
03	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	1945	2	N	-0-							32	
04	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	1925	2	N	-0-							32	
05	2139 N	2107	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	150	1	1957	2	N	-0-							32	
06	2040 N	1979	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	144	1	1835	2	N	-0-							32	
07	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	2042	2	N	10							42	
*08	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	209	1	2389	2	N	13							55	
								14	9												
NEAL, GLAYDENE				WELL #:		6	RRCID -> 194641		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10640 - 10862								
03	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	1917	2	N	20							117	
								22	9												
04	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	1808	2	N	29							146	
								32	9												
05	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	1797	2	N	3							149	
								3	9												
06	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	1804	2	N	2							151	
								2	9												
07	1953 N	1888	-0-	-65	-0-	-0-	-0-	146	1	1724	2	N	16	28	1					139	
								18	9												
08	1922 N	1797	-0-	-125	-0-	-0-	-0-	144	1	1653	2	N	-0-							139	

NEAL (BOSSIER) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC WIEBOLDT, ELIZABETH				//CONT.// //CONT.//		64670 100 120027		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
				WELL #:		3		RRCID -> 197490		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10508 - 10684				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	744 N	686	-0-	-58	-0-	49	1	2	635	2	N	2						110
04	765 N	765	-0-	-0-	-0-	52	1	9	712	2	N	1		6	1			105
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	55	1	9	720	2	N	5						110
06	743 N	743	-0-	-0-	-0-	54	1	9	689	2	N	-0-						110
07	806 N	720	-0-	-86	-0-	56	1	9	663	2	N	1						111
*08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	64	1	9	736	2	N	3						114
THORNTON, SARAH				WELL #:		3		RRCID -> 208405		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 12120		PERF.10946 - 11146				
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	68	1	9	881	2	N	18						139
04	1080 N	943	-0-	-137	-0-	63	1	9	869	2	N	10						149
05	1116 N	923	-0-	-193	-0-	64	1	9	842	2	N	15						164
06	930 N	757	-0-	-173	-0-	55	1	9	699	2	N	3						167
07	961 N	832	-0-	-129	-0-	64	1	9	757	2	N	10						177
08	930 N	826	-0-	-104	-0-	66	1	9	754	2	N	5						182
CLYDE BLAIR GAS UNIT 1				WELL #:		1		RRCID -> 258906		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10848 - 11028				
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
HRB OPERATING COMPANY, INC. FERGUSON, J. R. ESTATE				WELL #:		407764 076861		RRCID -> 176549		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10040 - 10112				
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-						15
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3				N	-0-						15
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3				N	-0-						15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						15
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3				N	-0-						15
*08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3				N	-0-						15
NEWARK, EAST (ATOKA 1) BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC ALLIANCE				WELL #:		65280 004 076861 B 4		NON-ASSOCIATED		PRORATED		TOTAL DEPTH 3751		CNTY: TARRANT				
				WELL #:		B 4		RRCID -> 221100		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 3751		PERF. 3540 - 3565				
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-														

10/18/2019
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** AUGUST 2019 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 819

NEWARK, EAST (ATOKA 1) WALSH & WATTS, INC. INDIAN CREEK										//CONT.//	65280 004 895060		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TARRANT				
WELL #: B 8											RRCID -> 241949	COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3704	PERF. 3294	-	3568				
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			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
03	496 N	201	-0-	-0-	-295 B	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-			
04	371 N	371	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-			
05	321 N	321	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-			
06	344 N	344	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-			
07	385 N	385	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-			
*08	319 N	319	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
INDIAN CREEK																					
WELL #: I 9											RRCID -> 242098	COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3770	PERF. 3146	-	3410				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
03	279 N	279	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-			
04	414 N	414	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-			
05	372 N	368	-0-	-4	-0- B	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-			
06	356 N	356	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-			
07	381 N	381	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-			
08	372 N	335	-0-	-37	-0- B	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
XTO ENERGY INC.																					
INDIAN CREEK										945936		RRCID -> 193230	COMPL. DATE 12/03/2002		TOTAL DEPTH 7204	PERF. 3340	-	3374			
WELL #: G 1																					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
INDIAN CREEK																					
WELL #: D 1 C											RRCID -> 196473	COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 7327	PERF. 3342	-	3620				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
03	434 N	419	-0-	-15	-0- B	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-			
04	406 N	406	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-			
05	434 N	414	-0-	-20	-0- B	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-			
06	420 N	390	-0-	-30	-0- B	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-			
07	414 N	414	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-			
08	403 N	386	-0-	-17	-0- B	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
INDIAN CREEK																					
WELL #: H 1 C											RRCID -> 198388	COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 7342	PERF. 3442	-	7167				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-													
03	318 N	318	-0-		-0-	B	-0-		318	2			N	-0-					-0-
04	312 N	312	-0-		-0-	B	-0-		312	2			N	-0-					-0-
05	314 N	314	-0-		-0-	B	-0-		314	2			N	-0-					-0-
06	300 N	292	-0-		-8	B	-0-		292	2			N	-0-					-0-
07	303 N	303	-0-		-0-	B	-0-		303	2			N	-0-					-0-
08	310 N	249	-0-		-61	B	-0-		249	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-													
INDIAN CREEK				WELL #:		D 2-C	RRCID ->	254048	COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL DEPTH	7323	PERF. 3423	- 3615					
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-													
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					
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK				WELL #:		B 8	RRCID ->	241950	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	3704	PERF. 3392	- 3426					
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK				WELL #:		B 5	RRCID ->	243549	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3402	- 3430					
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK				WELL #:		B 6	RRCID ->	244654	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	3709	PERF. 3376	- 3552					
03	682 N	411	-0-		-271		-0-		411	2			N	-0-					-0-
04	570 N	538	-0-		-32		-0-		538	2			N	-0-					-0-
05	538 N	538	-0-		-0-		-0-		538	2			N	-0-					-0-
06	521 N	521	-0-		-0-		-0-		521	2			N	-0-					-0-
07	558 N	558	-0-		-0-		-0-		558	2			N	-0-					-0-
08	527 N	503	-0-		-24		-0-		503	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2)											CAPACITY			CNTY: TARRANT								
WALSH & WATTS, INC.											65280 005			NON-ASSOCIATED								
INDIAN CREEK											895060			RRCID -> 247496								
											WELL #: A 5			COMPL. DATE 04/03/2008			TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
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-			

XTO ENERGY INC.											945936											
INDIAN CREEK											WELL #: E 1 C			RRCID -> 196384			COMPL. DATE 03/07/2006			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000		
03	SWR 10	834	-0-		834	9333	834	2				N	-0-						-0-			
04	SWR 10	857	-0-		857	10190	857	2				N	-0-						-0-			
05	SWR 10	885	-0-		885	11075	885	2				N	-0-						-0-			
06	SWR 10	823	-0-		823	11898	823	2				N	-0-						-0-			
07	SWR 10	849	-0-		849	12747	849	2				N	-0-						-0-			
08	SWR 10	821	-0-		821	13568	821	2				N	-0-						-0-			

INDIAN CREEK											WELL #: D 1			RRCID -> 196385			COMPL. DATE 01/31/2003			TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458		
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			

INDIAN CREEK											WELL #: B 1			RRCID -> 199355			COMPL. DATE 11/17/2003			TOTAL DEPTH 7330 PERF. 3410 - 3416		
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			

INDIAN CREEK											WELL #: C 2-C			RRCID -> 253908			COMPL. DATE 03/13/2005			TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3388 - 3436		
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			

INDIAN CREEK											WELL #: D 4-C			RRCID -> 253917			COMPL. DATE 03/25/2005			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627		
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-			

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
INDIAN CREEK		WELL #: F 4-C		RRCID -> 254057		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 7315 PERF. 3456 - 4621		
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-
INDIAN CREEK		WELL #: D 5-C		RRCID -> 254286		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3469		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
INDIAN CREEK		WELL #: C 3-C		RRCID -> 254509		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3451		
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-
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		
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-	-0-
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2	N	-0-	-0-
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-	-0-
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-	-0-
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-	-0-
*08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2	N	-0-	-0-
INDIAN CREEK		WELL #: B 8		RRCID -> 233805		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A)			//CONT.// 65280 006			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: TARRANT								
WALSH & WATTS, INC.			//CONT.// 895060																	
INDIAN CREEK			WELL #: A 4			RRCID -> 243551			COMPL. DATE 05/26/2007			TOTAL DEPTH 3700			PERF. 3368 - 3488					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

INDIAN CREEK			WELL #: G 8			RRCID -> 243555			COMPL. DATE 07/01/2007			TOTAL DEPTH 3740			PERF. 3516 - 3654					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

INDIAN CREEK			WELL #: L 7			RRCID -> 243557			COMPL. DATE 06/30/2007			TOTAL DEPTH 3700			PERF. 3510 - 3610					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

INDIAN CREEK			WELL #: L 11			RRCID -> 243559			COMPL. DATE 06/14/2007			TOTAL DEPTH 3740			PERF. 3526 - 3630					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

INDIAN CREEK			WELL #: A 5			RRCID -> 244653			COMPL. DATE 04/03/2008			TOTAL DEPTH 3680			PERF. 3224 - 3568					
03	1426 N	1065	-0-	-361	-0-	-0-	-0-			1065	2		N	-0-						-0-
04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1432	2		N	-0-						-0-
05	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1295	2		N	-0-						-0-
06	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1255	2		N	-0-						-0-
07	1488 N	1302	-0-	-186	-0-	-0-	-0-			1302	2		N	-0-						-0-
08	1302 N	1203	-0-	-99	-0-	-0-	-0-			1203	2		N	-0-						-0-

INDIAN CREEK			WELL #: B 6			RRCID -> 247419			COMPL. DATE 04/03/2008			TOTAL DEPTH 3709			PERF. 3480 - 3552					
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1689			N	-0-						-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1689			N	-0-						-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1689			N	-0-						-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1689			N	-0-						-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1689			N	-0-						-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1689			N	-0-						-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A)														CNTY: TARRANT	
XTO ENERGY INC.															
INDIAN CREEK															
WELL #: L 1 RRCID -> 192570 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3624 - 3658															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK															
WELL #: A 1 C RRCID -> 196391 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143															
03	SWR	10	1153	-0-	1153	10551	1153	2			N	-0-			-0-
04	SWR	10	986	-0-	986	11537	986	2			N	-0-			-0-
05	SWR	10	1017	-0-	1017	12554	1017	2			N	-0-			-0-
06	SWR	10	1052	-0-	1052	13606	1052	2			N	-0-			-0-
07	SWR	10	1042	-0-	1042	14648	1042	2			N	-0-			-0-
08	SWR	10	1326	-0-	1326	15974	1326	2			N	-0-			-0-
INDIAN CREEK															
WELL #: M 1 C RRCID -> 200115 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814															
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-			-0-
04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-			-0-
05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-			-0-
06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-			-0-
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-			-0-
*08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-			-0-
INDIAN CREEK															
WELL #: I 3 C RRCID -> 208290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291															
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-			-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-			-0-
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-			-0-
06	900	N	876	-0-	-24	-0-	876	2			N	-0-			-0-
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-			-0-
*08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-			-0-
NEWARK, EAST (ATOKA 2B)														CNTY: TARRANT	
WALSH & WATTS, INC.															
INDIAN CREEK															
WELL #: C 1 RRCID -> 198315 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3540 - 3556															
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC.															
INDIAN CREEK															
WELL #: G 1 RRCID -> 192566 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3572 - 3610															
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B)											CAPACITY			CNTY: TARRANT								
XTO ENERGY INC.											//CONT.// 65280 007			NON-ASSOCIATED								
INDIAN CREEK											//CONT.// 945936											
WELL #: D 1											RRCID -> 192853			COMPL. DATE 01/07/2003			TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3594 - 3620					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM					
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(CODE) (-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
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-					
INDIAN CREEK											WELL #: I 1 C			RRCID -> 196388			COMPL. DATE 03/10/2006			TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008		
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-					
INDIAN CREEK											WELL #: F 1			RRCID -> 198871			COMPL. DATE 10/31/2003			TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3592 - 3714		
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-					
INDIAN CREEK											WELL #: P 1			RRCID -> 199717			COMPL. DATE 05/18/2003			TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3910 - 3926		
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-					
INDIAN CREEK											WELL #: C 2-C			RRCID -> 253907			COMPL. DATE 02/26/2005			TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3520 - 3586		
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-					
INDIAN CREEK											WELL #: D 4-C			RRCID -> 253916			COMPL. DATE 03/20/2005			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627		
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-					
INDIAN CREEK											WELL #: D 2-C			RRCID -> 254055			COMPL. DATE 02/21/2005			TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3582 - 3615		
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-					

NEWARK, EAST (ATOKA 2B)		//CONT.//		65280 007	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
INDIAN CREEK		WELL #:		D 5-C	RRCID ->	254285	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	7220 PERF. 3463 - 3582
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	341 N	333	-0-	-8	-0-	333 2		N	-0-	-0-
04	330 N	313	-0-	-17	-0-	313 2		N	-0-	-0-
05	341 N	315	-0-	-26	-0-	315 2		N	-0-	-0-
06	330 N	297	-0-	-33	-0-	297 2		N	-0-	-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-	-0-
08	310 N	300	-0-	-10	-0-	300 2		N	-0-	-0-
INDIAN CREEK										
		WELL #:		C 3-C	RRCID ->	254506	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	7264 PERF. 3404 - 3591
03	1271 N	1258	-0-	-13	-0-	1258 2		N	-0-	-0-
04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2		N	-0-	-0-
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 2		N	-0-	-0-
06	1230 N	1225	-0-	-5	-0-	1225 2		N	-0-	-0-
07	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2		N	-0-	-0-
08	1271 N	1270	-0-	-1	-0-	1270 2		N	-0-	-0-
NEWARK, EAST (ATOKA 4)										
TEP BARNETT USA, LLC				65280 008	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT	
SOUTH LAKE				842986						
		WELL #:		2	RRCID ->	222725	COMPL. DATE	05/10/2005	TOTAL DEPTH	5475 PERF. N/A
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-
WALSH & WATTS, INC.										
INDIAN CREEK				895060						
		WELL #:		C 1	RRCID ->	191544	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	7290 PERF. 3240 - 4674
03	775 N	752	-0-	-23	-0-	752 2		N	-0-	-0-
04	750 N	715	-0-	-35	-0-	715 2		N	-0-	-0-
05	713 N	703	-0-	-10	-0-	703 2		N	-0-	-0-
06	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2		N	-0-	-0-
07	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2		N	-0-	-0-
*08	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2		N	-0-	-0-
INDIAN CREEK										
		WELL #:		T 1	RRCID ->	199657	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	6570 PERF. 4816 - 4826
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
XTO ENERGY INC.										
INDIAN CREEK				945936						
		WELL #:		Q 1 C	RRCID ->	196556	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	7302 PERF. 4996 - 5488
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-	-0-
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-	-0-
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-	-0-
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-	-0-
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2		N	-0-	-0-
*08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4)		//CONT.// 65280 008		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
INDIAN CREEK		WELL #: M 1		RRCID -> 198876		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 7262 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: B 1		RRCID -> 198877		COMPL. DATE 11/02/2003		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 4472 - 4498								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: I 6 C		RRCID -> 207175		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390								
03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
07	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
*08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: I 3		RRCID -> 208293		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: F 4-C		RRCID -> 254059		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 7315 PERF. 4606 - 4621								
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-
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								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 5)				//CONT.//	65280 009	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: TARRANT				
XTO ENERGY INC.					945936													
INDIAN CREEK				WELL #:	L 1	RRCID -> 191579		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 7188		PERF. 5308 - 5374						
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
INDIAN CREEK				WELL #:	P 1	RRCID -> 199718		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 7314		PERF. 5452 - 5502						
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-
INDIAN CREEK				WELL #:	R 1	RRCID -> 199992		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 5432 - 5466						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
INDIAN CREEK				WELL #:	Q 1	RRCID -> 201701		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 7302		PERF. 5442 - 5488						
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-
INDIAN CREEK				WELL #:	I 3	RRCID -> 208291		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7132		PERF. 5240 - 5291						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-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						
03	11284 X	8077	-0-	-3207	-0-	497	1	7573	2	N	6							11
04	9690 X	7955	-0-	-1735	-0-	495	1	7452	2	N	7	10	1					8
05	12085 X	12085	-0-	-0-	-0-	483	1	11601	2	N	1							9
06	11377 X	11377	-0-	-0-	-0-	468	1	10909	2	N	-0-							9
*07	12219 X	12219	-0-	-0-	-0-	496	1	11720	2	N	3	8	1					4
08	12090 X	11863	-0-	-227	-0-	500	1	11363	2	N	-0-							4

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT									
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620									
MCFARLAND WELL #: G 1 RRCID -> 274266 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 5682									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M
03	2201 X	2080	-0-	-121	-0-	68 1	1957 2	N	50
04	2130 N	2047	-0-	-83	-0-	55 9	1981 2	N	50
05	2077 N	1887	-0-	-190	-0-	66 1	1819 2	N	50
06	2010 N	1869	-0-	-141	-0-	68 1	1806 2	N	50
07	2108 N	2040	-0-	-68	-0-	63 1	1969 2	N	50
*08	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	71 1	1973 2	N	50
MCFARLAND WELL #: F 1 RRCID -> 275734 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5750 - 5820									
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 2	N	-0-
07	93 N	52	-0-	-41	-0-	3 1	49 2	N	-0-
08	93 N	61	-0-	-32	-0-	3 1	58 2	N	-0-
MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 276965 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5273 - 5777									
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		N	45
04	9 N	6	-0-	-3	-0-	6 2		N	45
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	45
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	45
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45
MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 276966 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5678 - 5690									
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378									
OLIVER "A" UNIT WELL #: G 8 RRCID -> 213567 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5945									
03	975 N	975	-0-	-0-	-0-	30 1	945 2	N	-0-
04	958 N	958	-0-	-0-	-0-	29 1	929 2	N	-0-
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	30 1	964 2	N	-0-
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	29 1	917 2	N	-0-
07	982 N	982	-0-	-0-	-0-	30 1	952 2	N	-0-
*08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	30 1	946 2	N	-0-
1849 ENERGY PARTNERS OPRNG, LLC 623073									
HOWARD GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 264402 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 5769 - 5780									
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	28 1	361 2	N	-0-
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	27 1	355 2	N	-0-
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	26 1	346 2	N	-0-
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	24 1	320 2	N	-0-
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	24 1	327 2	N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.//										65280 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TARRANT			
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.										927665						
DENNIS, TOM										WELL #:	3	RRCID -> 202831	COMPL. DATE 06/12/2004	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5916 - 5936
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS							
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE							EOM BALANCE
03	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2				N		-0-				-0-
04	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 2				N		-0-				-0-
05	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2				N		-0-				-0-
06	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2				N		-0-				-0-
07	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 2				N		-0-				-0-
*08	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2				N		-0-				-0-
DENNIS, TOM										WELL #:	4	RRCID -> 203162	COMPL. DATE 07/21/2004	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5889 - 5902
03	2914 N	2749	-0-	-165	-0-	2749 2				N		-0-				-0-
04	2760 N	2650	-0-	-110	-0-	2650 2				N		-0-				-0-
05	2790 N	2777	-0-	-13	-0-	2777 2				N		-0-				-0-
06	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701 2				N		-0-				-0-
07	2728 N	2724	-0-	-4	-0-	2724 2				N		-0-				-0-
08	2790 N	2752	-0-	-38	-0-	2752 2				N		-0-				-0-
XTO ENERGY INC.										945936						
INDIAN CREEK										WELL #:	K 1 C	RRCID -> 191951	COMPL. DATE 10/15/2002	TOTAL DEPTH	7270	PERF. 6046 - 6056
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-
NEWARK, EAST (CADD0 LIME)										65280 230	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TARRANT			
BRG LONE STAR LTD.										090870						
GRANT HEIRS POOLED UNIT										WELL #:	4 C	RRCID -> 210632	COMPL. DATE 08/21/2004	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 3090 - 3132
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3				N		-0-				-0-
04	420 N	302	-0-	-118	-0-	302 3				N		-0-				-0-
05	403 N	356	-0-	-47	-0-	356 3				N		-0-				-0-
06	450 N	364	-0-	-86	-0-	364 3				N		-0-				-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3				N		-0-				-0-
*08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3				N		-0-				-0-
GRANT HEIRS CADD0 UNIT										WELL #:	9	RRCID -> 232303	COMPL. DATE 10/06/2007	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3143 - 0
03	1457 N	1376	-0-	-81	-0-	1376 3				N		-0-				-0-
04	1380 N	1318	-0-	-62	-0-	1318 3				N		-0-				-0-
05	1457 N	1384	-0-	-73	-0-	1384 3				N		-0-				-0-
06	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 3				N		-0-				-0-
07	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 3				N		-0-				-0-
08	1395 N	1390	-0-	-5	-0-	1390 3				N		-0-				-0-
GRANT HEIRS CADD0 UNIT										WELL #:	10	RRCID -> 234732	COMPL. DATE 10/06/2007	TOTAL DEPTH	3377	PERF. 3372 - 3403
03	1333 N	1230	-0-	-103	-0-	1230 3				N		-0-				-0-
04	1230 N	1181	-0-	-49	-0-	1181 3				N		-0-				-0-
05	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 3				N		-0-				-0-
06	1200 N	1189	-0-	-11	-0-	1189 3				N		-0-				-0-
07	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 3				N		-0-				-0-
*08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 3				N		-0-				-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME)												CNTY: TARRANT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.																
CHIEF PENT																
WELL #: 6												RRCID -> 196631				
COMPL. DATE 07/30/2003												TOTAL DEPTH 3900				
												PERF. 3430 - 3448				
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	837 N	809	-0-	-28	-0-	28	1	781	2	Y	-0-					-0-
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	27	1	755	2	Y	-0-					-0-
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	28	1	778	2	Y	-0-					-0-
06	780 N	779	-0-	-1	-0-	27	1	752	2	Y	-0-					-0-
07	806 N	801	-0-	-5	-0-	28	1	773	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	770	-0-	770	770	26	1	744	2	Y	-0-					-0-
ELKINS UNIT												WELL #: 14				
												RRCID -> 207235				
												COMPL. DATE 02/04/2005				
												TOTAL DEPTH 4135				
												PERF. 3150 - 3171				
03	1984 N	1922	-0-	-62	-0-	83	1	1839	2	N	-0-					-0-
04	1920 N	1894	-0-	-26	-0-	80	1	1814	2	N	-0-					-0-
05	1922 N	1904	-0-	-18	-0-	81	1	1823	2	N	-0-					-0-
06	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	75	1	1788	2	N	-0-					-0-
07	1953 N	1917	-0-	-36	-0-	77	1	1840	2	N	-0-					-0-
*08	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	77	1	1827	2	N	-0-					-0-
WALSH & WATTS, INC.												895060				
INDIAN CREEK												WELL #: C 1				
												RRCID -> 196550				
												COMPL. DATE 03/27/2003				
												TOTAL DEPTH 7290				
												PERF. 3240 - 3270				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK												WELL #: T 1				
												RRCID -> 196637				
												COMPL. DATE 08/23/2003				
												TOTAL DEPTH 6570				
												PERF. 3420 - 5426				
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-
INDIAN CREEK												WELL #: L 7				
												RRCID -> 232257				
												COMPL. DATE 04/07/2008				
												TOTAL DEPTH 3700				
												PERF. 3310 - 3610				
03	279 N	127	-0-	-152	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	270 N	207	-0-	-63	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
INDIAN CREEK												WELL #: L 11				
												RRCID -> 232333				
												COMPL. DATE 04/03/2008				
												TOTAL DEPTH 3740				
												PERF. 3372 - 3630				
03	465 N	284	-0-	-181	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	450 N	418	-0-	-32	-0-	418	2			N	-0-					-0-
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	434 N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADD0 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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK				WELL #: G 8		RRCID -> 232477		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3290 - 3654					
03	344 N	344	-0-		-0-		-0-	344	2		N	-0-			-0-
04	422 N	422	-0-		-0-		-0-	422	2		N	-0-			-0-
05	420 N	420	-0-		-0-		-0-	420	2		N	-0-			-0-
06	389 N	389	-0-		-0-		-0-	389	2		N	-0-			-0-
07	384 N	384	-0-		-0-		-0-	384	2		N	-0-			-0-
*08	365 N	365	-0-		-0-		-0-	365	2		N	-0-			-0-
INDIAN CREEK				WELL #: A 4		RRCID -> 233049		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488					
03	1054 N	827	-0-		-227		-0-	827	2		N	-0-			-0-
04	1012 N	1012	-0-		-0-		-0-	1012	2		N	-0-			-0-
05	1147 N	982	-0-		-165		-0-	982	2		N	-0-			-0-
06	921 N	921	-0-		-0-		-0-	921	2		N	-0-			-0-
07	1054 N	977	-0-		-77		-0-	977	2		N	-0-			-0-
08	992 N	937	-0-		-55		-0-	937	2		N	-0-			-0-
INDIAN CREEK				WELL #: L 8		RRCID -> 233224		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380					
03	1395 N	803	-0-		-592		-0-	803	2		N	-0-			-0-
04	1350 N	1120	-0-		-230		-0-	1120	2		N	-0-			-0-
05	1029 N	1029	-0-		-0-		-0-	1029	2		N	-0-			-0-
06	1021 N	1021	-0-		-0-		-0-	1021	2		N	-0-			-0-
07	1147 N	1125	-0-		-22		-0-	1125	2		N	-0-			-0-
08	1023 N	992	-0-		-31		-0-	992	2		N	-0-			-0-
INDIAN CREEK				WELL #: A 5		RRCID -> 247497		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266					
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-
XTO ENERGY INC. INDIAN CREEK				945936 WELL #: L 1 C		RRCID -> 192859		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3394 - 5374					
03	953 N	953	-0-		-0-		-0-	953	2		N	-0-			11
04	983 N	983	-0-		-0-		-0-	983	2		N	-0-			11
05	1010 N	1010	-0-		-0-		-0-	1010	2		N	-0-			11
06	925 N	925	-0-		-0-		-0-	925	2		N	-0-			11
07	971 N	971	-0-		-0-		-0-	971	2		N	-0-			11
*08	1015 N	1015	-0-		-0-		-0-	1015	2		N	-0-			11

NEWARK, EAST (CADD O LIME)			//CONT.//		65280 230	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TARRANT						
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936													
ALLISTON			WELL #:		2	RRCID -> 194048		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL	DEPTH	4010	PERF.	3610	-	3622		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
INDIAN CREEK					WELL #: G 1 C		RRCID -> 196355		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL	DEPTH	7204	PERF.	3280	-	3610	
03	1705	N	1677	-0-	-28	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1613	-0-	-7	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1668	-0-	-6	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
INDIAN CREEK					WELL #: R 1 C		RRCID -> 196632		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL	DEPTH	7250	PERF.	3520	-	5466	
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
04	840	N	712	-0-	-128	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
05	775	N	738	-0-	-37	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
06	720	N	629	-0-	-91	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
*08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
INDIAN CREEK					WELL #: P 1 C		RRCID -> 199712		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL	DEPTH	7314	PERF.	3540	-	3624	
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
*08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
INDIAN CREEK					WELL #: B 1 C		RRCID -> 200119		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL	DEPTH	7330	PERF.	2998	-	4498	
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-
INDIAN CREEK					WELL #: J 1 C		RRCID -> 200137		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL	DEPTH	7216	PERF.	2946	-	3420	
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
05	465	N	422	-0-	-43	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	450	N	377	-0-	-73	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
08	434	N	421	-0-	-13	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
INDIAN CREEK					WELL #: U 1		RRCID -> 218932		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL	DEPTH	7194	PERF.	3430	-	7005	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.//		65280 230	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
MITCHELL		WELL #:		3V	RRCID ->	244945	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	3797	PERF.	3678 - 3707	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

INDIAN CREEK				WELL #:	D 4-C	RRCID ->	253918	COMPL. DATE	03/20/2005	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	3275 - 3285

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-

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK				WELL #:	I 9	RRCID ->	247271	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	3770	PERF.	3146 - 3170

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-

XTO ENERGY INC.				945936									
INDIAN CREEK				WELL #:	J 1	RRCID ->	196531	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	7216	PERF.	2946 - 2968

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (STRAWN J 1)				//CONT.//	65280 375	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: TARRANT					
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936														
INDIAN CREEK				WELL #:	P 1	RRCID -> 196532		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH		7314	PERF. 3156 -		3180				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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				
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-	
GEMINI ENERGY, INC.					298913														
FORTSON, JAMES E. ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 175549		COMPL. DATE 12/07/2017		TOTAL DEPTH		3636	PERF. 3428 -		3462				
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-	
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				
03	14B2 EXT	2660	-0-	2660	2660	2660	2660	2				N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2660	2660						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2660						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2660						N	-0-					-0-	
07	2660 R	-0-	-0-	-2660	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	2666 #	-0-	-0-	-2666	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
OAKWOOD, W. (PETTIT)					66561 700	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LEON					
BROOKS PETROLEUM COMPANY					097323														
KUHRUK, CARL T.				WELL #:		RRCID -> 114336		COMPL. DATE 10/03/1984		TOTAL DEPTH		10960	PERF. 9851 -		9872				
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					217	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					217	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					217	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					217	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					217	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					217	
PLUGGED AND ABANDONED					12/30/2014														

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (COTTON VALLEY SAND)				67102 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
C6 OPERATING, L.L.C.				121212															
BAKER GAS UNIT				WELL #:		3-T		RRCID -> 154880		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH 10502		PERF. 9738 - 10392					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445															
SIMS GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 160959		COMPL. DATE 01/21/1997		TOTAL DEPTH 10370		PERF. 9146 - 9975					
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-	
KING GAS UNIT				WELL #:		3		RRCID -> 171749		COMPL. DATE 02/26/1999		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9458 - 9564					
03	SWR 10	148	-0-	148	15079	148	3					N	-0-					7	
04	SWR 10	128	-0-	128	15207	128	3					N	-0-					7	
05	SWR 10	124	-0-	124	15331	124	3					N	-0-					7	
06	SWR 10	118	-0-	118	15449	118	3					N	-0-					7	
07	SWR 10	151	-0-	151	15600	151	3					N	-0-					7	
08	SWR 10	141	-0-	141	15741	141	3					N	-0-					7	
OLETHA (PETTIT)				67102 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
C6 OPERATING, L.L.C.				121212															
BAKER GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 286313		COMPL. DATE 10/09/2017		TOTAL DEPTH 7563		PERF. 7272 - 7362					
03	0 W	16	-0-	16	1411	16	2					N	-0-					-0-	
04	0 W	18	-0-	18	1429	18	2					N	-0-					-0-	
05	1447 X	18	-0-	-1429	-0-	18	2					N	-0-					-0-	
06	270 X	18	-0-	-252	-0-	18	2					N	-0-					-0-	
07	279 N	10	-0-	-269	-0-	10	2					N	-0-					-0-	
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2					N	-0-					-0-	
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445															
MASON, LULA				WELL #:		10		RRCID -> 176749		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7277 - 7496					
03	217 N	202	-0-	-15	-0-	22	1	180	3	N	-0-							87	
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	26	1	152	3	N	-0-	1	1	1				87	
						1	9												
05	217 N	167	-0-	-50	-0-	27	1	140	3	N	-0-							87	
06	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	187	1	1110	3	N	-0-							87	
07	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	166	1	1091	3	N	-0-							87	
*08	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	182	1	1250	3	N	-0-	4						91	
						4	9												
MASON, LULA				WELL #:		9		RRCID -> 194089		COMPL. DATE 01/25/2003		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7299 - 7468					
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-	

OLETHA (PETTIT)														CAPACITY				CNTY: LIMESTONE											
LEGACY RESERVES OPERATING LP																													
MASON, LULA																													
WELL #: 16														RRCID -> 207338				COMPL. DATE 08/16/2004				TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7512							
M	0	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								
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-								
MASON, LULA														WELL #: 17				RRCID -> 207340				COMPL. DATE 08/11/2004				TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7462			
03		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	205							N	-0-					1								
04		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	205							N	-0-					1								
05		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	205							N	-0-					1								
06		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	205							N	-0-					1								
07		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	205							N	-0-					1								
08		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	205							N	-0-					1								
MASON, LULA														WELL #: 18				RRCID -> 207341				COMPL. DATE 07/23/2004				TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7397			
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-								
KING														WELL #: 1				RRCID -> 241516				COMPL. DATE 06/20/2008				TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7286			
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-								
MASON, LULA														WELL #: 2				RRCID -> 246939				COMPL. DATE 06/01/2007				TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 7398			
03		SWR	10	17	-0-		17	5324		2	1	15	3		N	-0-					2								
04		SWR	10	15	-0-		15	5339		2	1	13	3		N	-0-					2								
05		SWR	10	8	-0-		8	5347		1	1	7	3		N	-0-					2								
06		SWR	10	69	-0-		69	5416		10	1	59	3		N	-0-					2								
07		SWR	10	78	-0-		78	5494		10	1	68	3		N	-0-					2								
08		SWR	10	83	-0-		83	5577		11	1	72	3		N	-0-					2								
MASON, LULA														WELL #: 3				RRCID -> 246940				COMPL. DATE 08/12/2006				TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 8029			
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-								

OLETHA (PETTIT)														CNTY: LIMESTONE	
LEGACY RESERVES OPERATING LP															
HENDERSON, HAZEL															
WELL #: 6 RRCID -> 253722 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 7432															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	SWR 10	1659	-0-	1659	89409	180	1	1472	3	N	6			16	
04	SWR 10	1697	-0-	1697	91106	251	1	1443	3	N	3	10	1	9	
05	SWR 10	1699	-0-	1699	92805	277	1	1422	3	N	-0-			9	
06	SWR 10	1550	-0-	1550	94355	223	1	1327	3	N	-0-			9	
07	SWR 10	1133	-0-	1133	95488	149	1	984	3	N	-0-			9	
08	SWR 10	1568	-0-	1568	97056	199	1	1363	3	N	5			14	
						6	9								
XTO ENERGY INC.															
COX, GEORGIA GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 171540 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7291 - 7462															
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-	
GEORGIA COX GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 179478 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 7440															
03	2883 N	2763	-0-	-120	-0-	2763	2			Y	-0-			3	
04	2760 N	2696	-0-	-64	-0-	2696	2			Y	-0-			3	
05	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			Y	-0-			3	
06	2670 N	2631	-0-	-39	-0-	2631	2			Y	-0-			3	
07	2790 N	2644	-0-	-146	-0-	2644	2			Y	-0-			3	
*08	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			Y	-0-			3	
COX, GEORGIA GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 187183 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7317 - 7468															
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-	
OLETHA (RODESSA)														CNTY: LIMESTONE	
LEGACY RESERVES OPERATING LP															
HENDERSON, R. L. HEIRS															
WELL #: 1 RRCID -> 110088 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6848 - 6854															
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-	
YARBROUGH TRUST															
WELL #: 2 RRCID -> 181324 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6758 - 6763															
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-	

OLETHA (RODESSA)												CAPACITY				CNTY: LIMESTONE															
VALENCE OPERATING COMPANY																															
SIMS, COLLIE																															
//CONT.//																															
67102 600 NON-ASSOCIATED																															
881167																															
WELL #: 3												RRCID -> 180115				COMPL. DATE 05/26/2000				TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 6726											
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	*	CODE	DISPOSITIONS	*	AMT	*	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	*	CODE	DISPOSITIONS	*	AMT	*	CODE	EOM BALANCE				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N				NO RPT										-0-					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N				NO RPT										-0-					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N				NO RPT										-0-					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N				NO RPT										-0-					
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N				NO RPT										-0-					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N				NO RPT										-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			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N				NO RPT										-0-					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N				NO RPT										-0-					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N				NO RPT										-0-					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N				NO RPT										-0-					
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N				NO RPT										-0-					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N				NO RPT										-0-					
OLETHA (TRAVIS PEAK)												67102 620 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE											
C6 OPERATING, L.L.C.												121212																			
BAKER GAS UNIT																WELL #: 2				RRCID -> 152970				COMPL. DATE 11/09/1994				TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7574 - 7870			
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-		1642	2			N				-0-											154				
04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-		2167	2			N				-0-											154				
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-		1450	2			N				-0-											154				
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-		1325	2			N				-0-											154				
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-		1306	2			N				-0-											154				
*08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-		1405	2			N				-0-											154				
BAKER GAS UNIT																WELL #: 3-C				RRCID -> 156084				COMPL. DATE 08/29/1995				TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7532 - 7918			
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-		526	2			N				-0-											10				
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-		274	2			N				-0-											10				
05	248	N	130	-0-	-118	-0-		130	2			N				-0-											10				
06	90	N	74	-0-	-16	-0-		74	2			N				-0-											10				
07	279	N	71	-0-	-208	-0-		71	2			N				-0-											10				
08	124	N	42	-0-	-82	-0-		42	2			N				-0-											10				
LEGACY RESERVES OPERATING LP												495445																			
MASON, LULA																WELL #: 2				RRCID -> 141375				COMPL. DATE 06/01/2007				TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 8956			
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-		2	1	15	3	N				-0-											2				
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-		2	1	13	3	N				-0-											2				
05	31	N	8	-0-	-23	-0-		1	1	7	3	N				-0-											2				
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-		10	1	59	3	N				-0-											2				
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-		10	1	68	3	N				-0-											2				
*08	83	N	83	-0-	-0-	-0-		11	1	72	3	N				-0-											2				
HENDERSON, HAZEL																WELL #: 1				RRCID -> 143304				COMPL. DATE 12/13/2007				TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8588 - 8778			
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-				

OLETHA (TRAVIS PEAK)													CNTY: LIMESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP																
MASON, LULA																
WELL #: 3													RRCID -> 143558			
COMPL. DATE 08/12/2006													TOTAL DEPTH 12350			
PERF. 7636 - 9111																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
MASON, LULA													WELL #: 4			
RRCID -> 143559													COMPL. DATE 06/10/2007			
TOTAL DEPTH 9250													PERF. 7560 - 8048			
03	4867 X	4140	-0-	-727	-0-	449	1	3673	3	N	16					37
						18	9									
04	4710 X	4013	-0-	-697	-0-	594	1	3410	3	N	8	25	1			20
						9	9									
05	4867 X	3635	-0-	-1232	-0-	593	1	3042	3	N	-0-					20
06	4710 X	2395	-0-	-2315	-0-	345	1	2050	3	N	-0-					20
07	4867 X	2559	-0-	-2308	-0-	337	1	2222	3	N	-0-					20
*08	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	671	1	4602	3	N	18					38
						20	9									
HENDERSON, HAZEL													WELL #: 2			
RRCID -> 144087													COMPL. DATE 07/22/1997			
TOTAL DEPTH 9300													PERF. 8178 - 8232			
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	12	1	98	3	N	-0-					2
04	120 N	95	-0-	-25	-0-	14	1	81	3	N	-0-					2
05	124 N	72	-0-	-52	-0-	12	1	60	3	N	-0-					2
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	83	1	493	3	N	-0-					2
07	809 N	809	-0-	-0-	-0-	107	1	702	3	N	-0-					2
*08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	52	1	355	3	N	1					3
						1	9									
MASON, LULA													WELL #: 5			
RRCID -> 144331													COMPL. DATE 09/08/2006			
TOTAL DEPTH 9300													PERF. 7561 - 9120			
03	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	287	1	2348	3	N	10					15
						11	9									
04	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	391	1	2241	3	N	5	16	1			4
						6	9									
05	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	385	1	1976	3	N	-0-					4
06	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	158	1	938	3	N	-0-					4
07	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	157	1	1033	3	N	-0-					4
*08	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	175	1	1200	3	N	5					9
						6	9									
MASON, LULA													WELL #: 6			
RRCID -> 144854													COMPL. DATE 01/31/2007			
TOTAL DEPTH 9350													PERF. 7490 - 9261			
03	310 N	206	-0-	-104	-0-	22	1	184	3	N	-0-					2
04	270 N	189	-0-	-81	-0-	28	1	160	3	N	1	1	1			2
						1	9									
05	248 N	180	-0-	-68	-0-	29	1	151	3	N	-0-					2
06	967 N	967	-0-	-0-	-0-	139	1	828	3	N	-0-					2
07	943 N	943	-0-	-0-	-0-	124	1	819	3	N	-0-					2
*08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	111	1	761	3	N	2					4
						2	9									
ARCHER-BATTLE													WELL #: 2			
RRCID -> 147214													COMPL. DATE 11/01/2007			
TOTAL DEPTH 9500													PERF. 7452 - 7576			
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-				1
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-				1
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3				N	-0-				1
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3				N	-0-				1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				1
*08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	7	3	1	9	N	1					2

[illegible]

OLETHA (TRAVIS PEAK)													CNTY: LIMESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP															
HENDERSON, HAZEL															
WELL #: 5															
RRCID -> 152588															
COMPL. DATE 04/16/2001															
TOTAL DEPTH 10200															
PERF. 8165 - 8674															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	4588 X	2834	-0-	-1754	-0-		308	1	2514	3	N	11			28
04	4440 X	2999	-0-	-1441	-0-		12	9							
05	4588 X	2770	-0-	-1818	-0-		444	1	2549	3	N	5	17	1	16
06	3660 X	2721	-0-	-939	-0-		6	9							
07	3100 X	2829	-0-	-271	-0-		452	1	2318	3	N	-0-			16
*08	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-		392	1	2329	3	N	-0-			16
							373	1	2456	3	N	-0-			16
							394	1	2703	3	N	11			27
							12	9							

HENDERSON, R.L. HEIRS															
WELL #: 2															
RRCID -> 153303															
COMPL. DATE 01/18/1995															
TOTAL DEPTH 10000															
PERF. 7590 - 7732															
03	124 N	80	-0-	-44	-0-		9	1	71	3	N	-0-			2
04	120 N	78	-0-	-42	-0-		12	1	66	3	N	-0-			2
05	93 N	74	-0-	-19	-0-		12	1	62	3	N	-0-			2
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-		64	1	379	3	N	-0-			2
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-		56	1	370	3	N	-0-			2
*08	426 N	426	-0-	-0-	-0-		54	1	371	3	N	1			3
							1	9							

YARBROUGH TRUST															
WELL #: 3															
RRCID -> 156211															
COMPL. DATE 09/12/2007															
TOTAL DEPTH 10000															
PERF. 7456 - 7956															
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-

MASON, LULA															
WELL #: 8															
RRCID -> 157191															
COMPL. DATE 02/07/2007															
TOTAL DEPTH 9258															
PERF. 7490 - 7852															
03	186 N	146	-0-	-40	-0-		16	1	130	3	N	-0-			2
04	240 N	135	-0-	-105	-0-		20	1	115	3	N	-0-			2
05	217 N	120	-0-	-97	-0-		20	1	100	3	N	-0-			2
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-		108	1	642	3	N	-0-			2
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-		92	1	604	3	N	-0-			2
*08	755 N	755	-0-	-0-	-0-		96	1	657	3	N	2			4
							2	9							

KING															
WELL #: 2															
RRCID -> 167116															
COMPL. DATE 08/21/2007															
TOTAL DEPTH 8200															
PERF. 7618 - 7920															
03	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-		1457	3			N	-0-			17
04	1110 N	996	-0-	-114	-0-		996	3			N	-0-			17
05	1705 N	1328	-0-	-377	-0-		1328	3			N	-0-			17
06	1410 N	1179	-0-	-231	-0-		1179	3			N	-0-			17
07	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-		1510	3			N	-0-			17
*08	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-		1584	3			N	-0-			17

OLETHA (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.//		495445									
SIMS GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	169083	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL	DEPTH 10370	PERF. 7438	- 7608	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
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-
SIMS GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID ->	170491	COMPL. DATE	10/25/2009	TOTAL	DEPTH 8200	PERF. 6495	- 6875	
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-
SIMS GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID ->	170493	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL	DEPTH 8260	PERF. 7586	- 7980	
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-
ARCHER-BATTLE				WELL #:		5	RRCID ->	172728	COMPL. DATE	02/20/1999	TOTAL	DEPTH 13330	PERF. 7732	- 7878	
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-
YARBROUGH TRUST				WELL #:		4	RRCID ->	172824	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL	DEPTH 10203	PERF. 7671	- 7768	
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-
WHITE				WELL #:		1	RRCID ->	175472	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL	DEPTH 8200	PERF. 7735	- 7746	
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-

OLETHA (TRAVIS PEAK)														
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
MASON, LULA														
WELL #: 12 RRCID -> 178886 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7788 - 9478														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4588 X	3240	-0-	-1348	-0-	352	1	2874	3	N	13			29
04	4440 X	3715	-0-	-725	-0-	550	1	3157	3	N	7	20	1	16
05	4588 X	3483	-0-	-1105	-0-	568	1	2915	3	N	-0-			16
06	4320 X	2280	-0-	-2040	-0-	328	1	1952	3	N	-0-			16
07	3844 X	2559	-0-	-1285	-0-	337	1	2222	3	N	-0-			16
08	3844 X	3055	-0-	-789	-0-	387	1	2657	3	N	10			26
						11	9							
YARBROUGH TRUST														
WELL #: 6 RRCID -> 178888 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160														
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-
MASON, LULA														
WELL #: 13 RRCID -> 179063 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7478 - 9608														
03	93 N	57	-0-	-36	-0-	6	1	51	3	N	-0-			2
04	90 N	61	-0-	-29	-0-	9	1	52	3	N	-0-			2
05	93 N	56	-0-	-37	-0-	9	1	47	3	N	-0-			2
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	43	1	255	3	N	-0-			2
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	38	1	253	3	N	-0-			2
*08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	39	1	267	3	N	-0-			2
HENDERSON, HAZEL														
WELL #: 4 RRCID -> 179064 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7534 - 9401														
03	5053 X	4026	-0-	-1027	-0-	437	1	3571	3	N	16			38
04	4920 X	3828	-0-	-1092	-0-	567	1	3253	3	N	7	24	1	21
05	5084 X	3554	-0-	-1530	-0-	580	1	2974	3	N	-0-			21
06	4920 X	4608	-0-	-312	-0-	663	1	3945	3	N	-0-			21
07	4960 X	4602	-0-	-358	-0-	607	1	3995	3	N	-0-			21
*08	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	584	1	4010	3	N	16			37
						18	9							
YARBROUGH TRUST														
WELL #: 7 RRCID -> 179516 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804														
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-
MASON, LULA														
WELL #: 11 RRCID -> 179527 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7277 - 7496														
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-

OLETHA (TRAVIS PEAK)												CNTY: LIMESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP															
HENDERSON, HAZEL															
WELL #: 6												RRCID -> 181608			
COMPL. DATE 10/01/2007												TOTAL DEPTH 9764			
PERF. 7266 - 8016															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0				(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	2046 N	1659	-0-	-387	-0-	180	1	1472	3	N	6				16
04	1980 N	1697	-0-	-283	-0-	251	1	1443	3	N	3	10	1		9
05	2046 N	1699	-0-	-347	-0-	277	1	1422	3	N	-0-				9
06	1620 N	1550	-0-	-70	-0-	223	1	1327	3	N	-0-				9
07	1767 N	1133	-0-	-634	-0-	149	1	984	3	N	-0-				9
08	1705 N	1568	-0-	-137	-0-	199	1	1363	3	N	5				14
						6	9								

ARCHER-BATTLE												WELL #: 6			
RRCID -> 181861												COMPL. DATE 05/29/2008			
TOTAL DEPTH 11725												PERF. 7554 - 8034			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1

MASON, LULA												WELL #: 14			
RRCID -> 182742												COMPL. DATE 09/12/2008			
TOTAL DEPTH 9740												PERF. 7529 - 9447			
03	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	319	1	2610	3	N	11				28
04	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	447	1	2563	3	N	6	18	1		16
05	2883 X	2770	-0-	-113	-0-	452	1	2318	3	N	-0-				16
06	2790 X	1974	-0-	-816	-0-	284	1	1690	3	N	-0-				16
07	2883 X	1931	-0-	-952	-0-	255	1	1676	3	N	-0-				16
08	2883 X	2006	-0-	-877	-0-	254	1	1744	3	N	7				23
						8	9								

MASON, LULA												WELL #: 15			
RRCID -> 182949												COMPL. DATE 05/25/2001			
TOTAL DEPTH 9794												PERF. 8710 - 9357			
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	5	1	41	3	N	-0-				2
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	6	1	36	3	N	-0-				2
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	6	1	31	3	N	-0-				2
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	36	1	212	3	N	-0-				2
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	30	1	195	3	N	-0-				2
*08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	32	1	217	3	N	-0-				2

YARBROUGH TRUST												WELL #: 5			
RRCID -> 184146												COMPL. DATE 06/12/2001			
TOTAL DEPTH 9769												PERF. 8720 - 9622			
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-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445													
YARBROUGH TRUST		WELL #:		10	RRCID -> 184446		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL	DEPTH	9810	PERF. 7558	-	7858			
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
03	5363 X	4001	-0-	-1362	-0-	434	1	3549	3	N	16			39			
04	5190 X	3882	-0-	-1308	-0-	189	1	3298	3	N	8	25	1	22			
05	5363 X	3364	-0-	-1999	-0-	549	1	2815	3	N	-0-			22			
06	5190 X	756	-0-	-4434	-0-	109	1	647	3	N	-0-			22			
07	4898 X	1841	-0-	-3057	-0-	243	1	1598	3	N	-0-			22			
08	3999 X	2356	-0-	-1643	-0-	299	1	2048	3	N	8			30			
						9	9										

WATSON				WELL #:	2	RRCID -> 184930		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL	DEPTH	9720	PERF. 7490	-	7787		
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-			

KING UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 185587		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL	DEPTH	9988	PERF. 7556	-	7624		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15			

MASON, LULA				WELL #:	16	RRCID -> 209541		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL	DEPTH	7806	PERF. 7278	-	7608		
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-			

MASON, LULA				WELL #:	18	RRCID -> 209542		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL	DEPTH	7825	PERF. 7239	-	7712		
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-			

MASON, LULA				WELL #:	17	RRCID -> 243493		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL	DEPTH	7840	PERF. 7246	-	7626		
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-			

OLETHA (TRAVIS PEAK)												CNTY: LIMESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP															
KING GAS UNIT															
WELL #: 3															
RRCID -> 252587															
COMPL. DATE 12/22/2008															
TOTAL DEPTH 10200															
PERF. 7792 - 8992															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
03	186 N	148	-0-	-38	-0-		148 3			N	-0-			7	
04	150 N	128	-0-	-22	-0-		128 3			N	-0-			7	
05	155 N	124	-0-	-31	-0-		124 3			N	-0-			7	
06	150 N	118	-0-	-32	-0-		118 3			N	-0-			7	
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-		151 3			N	-0-			7	
*08	141 N	141	-0-	-0-	-0-		141 3			N	-0-			7	
RIVIERA OPERATING, LLC												714314			
J. R. THOMASON GAS UNIT												WELL #: 4			
RRCID -> 250606												COMPL. DATE 01/10/2009			
TOTAL DEPTH 10128												PERF. 9142 - 9803			
03	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-		1281 1	3439 2	N	-0-				-0-	
04	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-		1258 1	3248 2	N	-0-				-0-	
05	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-		1301 1	3120 2	N	-0-				-0-	
06	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-		1266 1	3008 2	N	-0-				-0-	
07	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-		1302 1	2862 2	N	-0-				-0-	
*08	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-		1300 1	3006 2	N	-0-				-0-	
J.R.THOMASON GAS UNIT												WELL #: 3			
RRCID -> 250607												COMPL. DATE 12/26/2008			
TOTAL DEPTH 10150												PERF. 9334 - 9840			
03	13930 X	13930	-0-	-0-	-0-		627 1	13303 2	N	-0-				-0-	
04	13434 X	13434	-0-	-0-	-0-		602 1	12832 2	N	-0-				-0-	
05	13840 X	13840	-0-	-0-	-0-		628 1	13212 2	N	-0-				-0-	
06	13212 X	13212	-0-	-0-	-0-		626 1	12586 2	N	-0-				-0-	
07	12555 X	12555	-0-	-0-	-0-		639 1	11916 2	N	-0-				-0-	
*08	12777 X	12777	-0-	-0-	-0-		625 1	12152 2	N	-0-				-0-	
J R THOMASON GU												WELL #: 2			
RRCID -> 257540												COMPL. DATE 05/30/2010			
TOTAL DEPTH 10650												PERF. 9278 - 9562			
03	1674 N	1636	-0-	-38	-0-		74 1	1562 2	N	-0-				-0-	
04	1830 N	1601	-0-	-229	-0-		72 1	1529 2	N	-0-				-0-	
05	1705 N	1673	-0-	-32	-0-		76 1	1597 2	N	-0-				-0-	
06	1590 N	1528	-0-	-62	-0-		72 1	1456 2	N	-0-				-0-	
07	1643 N	1630	-0-	-13	-0-		83 1	1547 2	N	-0-				-0-	
*08	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-		111 1	2156 2	N	-0-				-0-	
L O NETTLES												WELL #: 1			
RRCID -> 258178												COMPL. DATE 03/04/2010			
TOTAL DEPTH 11480												PERF. 7360 - 7538			
03	9765 X	5334	-0-	-4431	-0-		240 1	5094 2	Y	-0-				-0-	
04	8910 X	8099	-0-	-811	-0-		363 1	7736 2	Y	-0-				-0-	
05	8416 X	8416	-0-	-0-	-0-		382 1	8034 2	Y	-0-				-0-	
06	8234 X	8234	-0-	-0-	-0-		390 1	7844 2	Y	-0-				-0-	
07	8370 X	7845	-0-	-525	-0-		399 1	7446 2	Y	-0-				-0-	
08	8401 X	8162	-0-	-239	-0-		399 1	7763 2	Y	-0-				-0-	
L O NETTLES												WELL #: 2			
RRCID -> 271100												COMPL. DATE 05/12/2013			
TOTAL DEPTH 11575												PERF. 7311 - 7504			
03	7657 X	7221	-0-	-436	-0-		325 1	6896 2	N	-0-				-0-	
04	7260 X	6958	-0-	-302	-0-		312 1	6646 2	N	-0-				-0-	
05	7502 X	3708	-0-	-3794	-0-		168 1	3540 2	N	-0-				-0-	
06	7140 X	4003	-0-	-3137	-0-		577 1	3426 2	N	-0-				-0-	
07	7316 X	6773	-0-	-543	-0-		363 1	6410 2	N	-0-				-0-	
08	7223 X	6450	-0-	-773	-0-		316 1	6134 2	N	-0-				-0-	

OLETHA (TRAVIS PEAK)														
RIVIERA OPERATING, LLC														
THOMASON, J.R. GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 272434 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF. 9120 - 9440														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-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-
FOWLER 'A'														
WELL #: 1 RRCID -> 282708 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7703 - 7713														
03	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-			-0-
04	2160 X	640	-0-	-1520	-0-	457	1	183	2	N	-0-			-0-
05	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	707	1	2649	2	N	-0-			-0-
06	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	710	1	2749	2	N	-0-			-0-
07	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	676	1	2124	2	N	-0-			-0-
08	3348 X	2303	-0-	-1045	-0-	653	1	1650	2	N	-0-			-0-
STROUD PETROLEUM, INC.														
SIMS, KENNETH														
WELL #: 1 RRCID -> 158194 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6929 - 6946														
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-
VICKERY														
WELL #: 2 RRCID -> 218345 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8360 - 8376														
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
SUGAR ENTERPRISES, LLC														
RITA ANN														
WELL #: 1 RRCID -> 147846 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7752 - 7927														
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-
ROBERTS, J. B.														
WELL #: 2 RRCID -> 150690 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7701 - 7810														
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	191	1	624	2	N	-0-			1
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	20	1	97	2	N	-0-			1
05	1271 N	57	-0-	-1214	-0-	7	1	50	2	N	-0-			1
06	780 N	335	-0-	-445	-0-	42	1	293	2	N	-0-			1
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	29	1	253	2	N	-0-			1
*08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	33	1	374	2	N	-0-			1

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
SUGAR ENTERPRISES, LLC		//CONT.//		828356									
ROBERTS, J.B.		WELL #:		3	RRCID -> 151304		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH		8200 PERF. 7657 - 7765		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	189	1	617	2	N	-0-		51
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	82	1	391	2	N	2		53
						2	9						
05	806 N	430	-0-	-376	-0-	50	1	366	2	N	13		66
						14	9						
06	780 N	699	-0-	-81	-0-	87	1	612	2	N	-0-		66
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	64	1	559	2	N	3		69
						3	9						
*08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	50	1	573	2	N	2		71
						2	9						
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
SIMS, COLLIE				WELL #:		2	RRCID -> 169080		COMPL. DATE 05/14/1998		TOTAL DEPTH		8265 PERF. 7441 - 7748
03	11270 X	5846	-0-	-5424	-0-	36	1	5808	2	Y	2		157
						2	9						
04	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	61	1	2049	2	Y	23		180
						25	9						
05	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	44	1	1959	2	Y	29		209
						32	9						
06	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	76	1	2759	2	Y	32		241
						35	9						
*07	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	85	1	2826	2	Y	3		244
						3	9						
*08	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	93	1	3095	2	Y	5		249
						6	9						
SIMS, COLLIE				WELL #:		3	RRCID -> 169081		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH		8255 PERF. 6722 - 7642
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		10
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		10
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		10
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		10
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		10
SIMS, COLLIE				WELL #:		4	RRCID -> 169910		COMPL. DATE 06/16/1998		TOTAL DEPTH		8255 PERF. 7586 - 7743
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-
XTO ENERGY INC.				945936									
COX, GEORGIA GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 146290		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH		9900 PERF. 7910 - 7970
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-

OLETHA (TRAVIS PEAK)													CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.														
COX, GEORGIA GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 148427 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7606 - 7626														
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
03	1829 N	925	-0-	-904	-0-	925	2			Y	-0-			10
04	1740 N	968	-0-	-772	-0-	968	2			Y	-0-			10
05	1736 N	926	-0-	-810	-0-	926	2			Y	-0-			10
06	900 N	873	-0-	-27	-0-	873	2			Y	-0-			10
07	992 N	837	-0-	-155	-0-	837	2			Y	-0-			10
08	930 N	628	-0-	-302	-0-	609	2	19	9	Y	17			27
COX, GEORGIA GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 150444 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7593 - 7706														
03	4929 X	4355	-0-	-574	-0-	4355	2			Y	-0-			22
04	4770 X	3978	-0-	-792	-0-	3978	2			Y	-0-			22
05	4929 X	4115	-0-	-814	-0-	4115	2			Y	-0-			22
06	4650 X	4073	-0-	-577	-0-	4073	2			Y	-0-			22
07	4495 X	4255	-0-	-240	-0-	4255	2			Y	-0-			22
*08	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4316	2	143	9	Y	130			152
COX, GEORGIA GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 180587 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7848 - 8725														
03	15 N	6	-0-	-9	-0-	6	2			Y	-0-			2
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-			2
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-			2
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			2
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-			2
*08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-			2
COX, GEORGIA GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 181007 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7702 - 7750														
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-			5
04	510 N	497	-0-	-13	-0-	497	2			Y	-0-			5
05	589 N	510	-0-	-79	-0-	510	2			Y	-0-			5
06	570 N	520	-0-	-50	-0-	520	2			Y	-0-			5
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-			5
*08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	497	2	13	9	Y	12			17
OATES, JAMES														
WELL #: 1 RRCID -> 204036 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11362 PERF. 7980 - 7990														
03	341 N	321	-0-	-20	-0-	14	1	307	2	N	-0-			-0-
04	300 N	275	-0-	-25	-0-	12	1	263	2	N	-0-			-0-
05	341 N	286	-0-	-55	-0-	13	1	273	2	N	-0-			-0-
06	300 N	291	-0-	-9	-0-	13	1	278	2	N	-0-			-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	15	1	338	2	N	-0-			-0-
*08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	17	1	369	2	N	-0-			-0-
OLETHA, SW (COTTON VALLEY SAND)													CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.														
SPENCE "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 238975 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 10398 - 10705														
03	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-			-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-

OLETHA, SW (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67108 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SPENCE "B" WELL #: 1 RRCID -> 240325 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9744 - 10498														
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
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-			-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-			-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-			-0-
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														
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-
OLETHA, SW. (RODESSA) 67108 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777														
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 284654 COMPL. DATE 06/28/2018 TOTAL DEPTH 11475 PERF. 7002 - 7010														
03	21183	18656	-0-	-2527 B	83698	18488	2	168	9	N	153	193	1	105
04	18435	17495	-0-	-940 B	82758	17338	2	157	9	N	143	193	1	55
05	100481 X	17723	-0-	-82758	-0-	17563	2	160	9	N	145			200
06	19800 X	16677	-0-	-3123	-0-	16550	2	127	9	N	115	190	1	125
07	19623 X	16692	-0-	-2931	-0-	16572	2	120	9	N	109	190	1	44
08	18662 X	NO RPT	-0-	-18662	-0-					N	NO RPT			44
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331														
HENDERSON, W. L. WELL #: RRCID -> 015543 COMPL. DATE 11/15/1961 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6735 - 6740														
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	660					N	-0-			10
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	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
PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2009														
SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356														
ROBERTS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 015538 COMPL. DATE 01/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6738 - 6746														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-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

OLETHA, SW. (RODESSA) SUGAR ENTERPRISES, LLC COX-WHITE															CNTY: LIMESTONE									
//CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																								
//CONT.// 828356																								
WELL #: 1															RRCID -> 015546 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6746 - 6754									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE			
03	1884 N	1884	-0-	-0-	B	-0-		435 28 9	1		1421	2	N		25						95			
04	1754 N	1754	-0-	-0-	B	-0-		303 11 9	1		1440	2	N		10						105			
05	1840 N	1840	-0-	-0-		-0-		219 13 9	1		1608	2	N		12						117			
06	1770 N	1658	-0-	-112		-0-		202 30 9	1		1426	2	N		27						144			
07	1715 N	1715	-0-	-0-		-0-		175 6 9	1		1534	2	N		5		60	1			89			
08	1829 N	1693	-0-	-136		-0-		135 24 9	1		1534	2	N		22						111			
JONES, CRYSTAL D., UNIT															WELL #: 1 C RRCID -> 015549 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738									
03	831 N	831	-0-	-0-	B	-0-		186 37 9	1		608	2	N		34						240			
04	827 N	827	-0-	-0-	B	-0-		140 22 9	1		665	2	N		20						260			
05	682 N	600	-0-	-82		-0-		72 72 1	1		528	2	N		-0-						260			
06	720 N	544	-0-	-176		-0-		68 1	1		476	2	N		-0-						260			
07	548 N	548	-0-	-0-		-0-		56 1	1		492	2	N		-0-						260			
*08	903 N	903	-0-	-0-		-0-		70 35 9	1		798	2	N		32						292			
STINSON, MARVIN, UNIT															WELL #: 1 C RRCID -> 015550 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6628 - 6636									
03	679 N	679	-0-	-0-	B	-0-		153 25 9	1		501	2	N		23						29			
04	675 N	675	-0-	-0-	B	-0-		113 24 9	1		538	2	N		22						51			
05	720 N	720	-0-	-0-		-0-		86 86 1	1		634	2	N		-0-						51			
06	660 N	563	-0-	-97		-0-		70 1	1		493	2	N		-0-						51			
07	622 N	622	-0-	-0-		-0-		64 1	1		558	2	N		-0-						51			
*08	757 N	757	-0-	-0-		-0-		60 9 9	1		688	2	N		8						59			
KIMBELL-HUGHES															WELL #: 1 RRCID -> 125142 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6764 - 6769									
03	1487 N	1487	-0-	-0-	B	-0-		341 32 9	1		1114	2	N		29						104			
04	1405 N	1405	-0-	-0-	B	-0-		242 15 9	1		1148	2	N		14						118			
05	1480 N	1480	-0-	-0-		-0-		176 11 9	1		1293	2	N		10						128			
06	1440 N	1319	-0-	-121		-0-		163 4 9	1		1152	2	N		4						132			
07	1333 N	1333	-0-	-0-		-0-		135 18 9	1		1180	2	N		16		74	1			74			
*08	1496 N	1496	-0-	-0-		-0-		119 26 9	1		1351	2	N		24						98			
DUNCAN, C.E.															WELL #: 1 RRCID -> 282692 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6734 - 6741									
03	741 N	741	-0-	-0-	B	-0-		174 1	1		567	2	N		-0-						5			
04	420 N	420	-0-	-0-	B	-0-		73 1	1		347	2	N		-0-						5			
05	527 N	-0-	-0-	-527		-0-							N		-0-						5			
06	690 N	556	-0-	-134		-0-		69 1	1		487	2	N		-0-						5			
07	667 N	667	-0-	-0-		-0-		68 1	1		599	2	N		-0-						5			
*08	534 N	534	-0-	-0-		-0-		43 1	1		491	2	N		-0-						5			

OLETHA, SW. (RODESSA)			//CONT.//			67108 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
SUGAR ENTERPRISES, LLC			//CONT.//			828356														
KIMBELL-HUGHES			WELL #:			2	RRCID -> 282911			COMPL. DATE 09/09/2017			TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6774 - 6814							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
03		19 N	19	-0-	-0- B	-0-				4 1	15 2	N	-0-						-0-	
04		23 N	23	-0-	-0- B	-0-				4 1	19 2	N	-0-						-0-	
05		31 N	24	-0-	-7	-0-				3 1	21 2	N	-0-						-0-	
06		30 N	18	-0-	-12	-0-				2 1	16 2	N	-0-						-0-	
07		19 N	19	-0-	-0-	-0-				2 1	17 2	N	-0-						-0-	
08		31 N	19	-0-	-12	-0-				2 1	17 2	N	-0-						-0-	
COX-WHITE			WELL #:			2	RRCID -> 283963			COMPL. DATE 05/24/2000			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6753 - 6768							
03		98 N	98	-0-	-0- B	-0-				23 1	75 2	N	-0-						-0-	
04		870 N	870	-0-	-0- B	-0-				151 1	719 2	N	-0-						-0-	
05		792 N	792	-0-	-0-	-0-				95 1	697 2	N	-0-						-0-	
06		690 N	690	-0-	-0-	-0-				85 1	603 2	N	2						2	
										2 9										
*07		714 N	714	-0-	-0-	-0-				73 1	641 2	N	-0-						2	
*08		775 N	775	-0-	-0-	-0-				62 1	711 2	N	2						4	
										2 9										
XTO ENERGY INC. THOMPSON -F-			WELL #:			1	RRCID -> 093557			COMPL. DATE 07/18/1980			TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6958 - 6962							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						48	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-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	
OPELIKA XTO ENERGY INC. BALL, JESSE			WELL #:			1	RRCID -> 283804			COMPL. DATE 04/11/1967			TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8817 - 9008							
03		507 N	507	-0-	-0-	-0-				498 3	9 9	N	8						42	
04		510 N	510	-0-	-0-	-0-				499 3	11 9	N	10						52	
05		505 N	505	-0-	-0-	-0-				496 3	9 9	N	8						60	
06		459 N	459	-0-	-0-	-0-				449 3	10 9	N	9						69	
07		489 N	489	-0-	-0-	-0-				477 3	12 9	N	11						80	
08		465 N	429	-0-	-36	-0-				418 3	11 9	N	10						90	
OPELIKA (COTTON VALLEY) XTO ENERGY INC. HOWELL, W. Y.			WELL #:			1 L	RRCID -> 015565			COMPL. DATE 06/25/2006			TOTAL DEPTH 11843 PERF. 8682 - 11105							
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-	
OGU (HUFF, C. C. -2)			WELL #:			132	RRCID -> 120134			COMPL. DATE 09/07/2000			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10522 - 11751							
03		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-				3303 3		N	-0-						-0-	
04		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-				3094 3		N	-0-						-0-	
05		3162 X	2950	-0-	-212	-0-				2950 3		N	-0-						-0-	
06		3060 X	2891	-0-	-169	-0-				2891 3		N	-0-						-0-	
07		3162 X	3069	-0-	-93	-0-				3069 3		N	-0-						-0-	
08		3162 X	3152	-0-	-10	-0-				3152 3		N	-0-						-0-	

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 120926 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10676														
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
03	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-			-0-
04	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-			-0-
05	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-			-0-
06	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-			-0-
07	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-			-0-
*08	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 129031 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240														
03	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	3			N	-0-			-0-
04	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	3			N	-0-			-0-
05	3844 X	3792	-0-	-52	-0-	3792	3			N	-0-			-0-
06	3720 X	3703	-0-	-17	-0-	3703	3			N	-0-			-0-
07	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	3			N	-0-			-0-
08	3844 X	3636	-0-	-208	-0-	3636	3			N	-0-			-0-
OGU (HOWELL, W.Y. -4) WELL #: 151 RRCID -> 133572 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 10344 - 11363														
03	1519 N	1462	-0-	-57	-0-	1462	3			N	-0-			-0-
04	1380 N	1213	-0-	-167	-0-	1213	3			N	-0-			-0-
05	1426 N	1253	-0-	-173	-0-	1253	3			N	-0-			-0-
06	1410 N	1278	-0-	-132	-0-	1278	3			N	-0-			-0-
07	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-			-0-
*08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 133573 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267														
03	1581 N	1151	-0-	-430	-0-	1151	3			N	-0-			-0-
04	1860 N	1181	-0-	-679	-0-	1181	3			N	-0-			-0-
05	1426 N	995	-0-	-431	-0-	995	3			N	-0-			-0-
06	1110 N	1033	-0-	-77	-0-	1033	3			N	-0-			-0-
07	1209 N	1112	-0-	-97	-0-	1112	3			N	-0-			-0-
*08	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-			-0-
OGU (LEWIS, J.H. A-5) WELL #: 140 RRCID -> 133574 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8830 - 11386														
03	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-			-0-
04	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-			-0-
05	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-			-0-
06	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-			-0-
07	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-			-0-
*08	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-			-0-
OGU (ALLYN, C.H. -9) WELL #: 154 RRCID -> 133815 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 10612 - 11914														
03	1953 N	625	-0-	-1328	-0-	625	3			N	-0-			-0-
04	1860 N	815	-0-	-1045	-0-	815	3			N	-0-			-0-
05	1829 N	1443	-0-	-386	-0-	1443	3			N	-0-			-0-
06	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-			-0-
07	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-			-0-
*08	3100 N	3180	-0-	80	80	3180	3			N	-0-			-0-
OGU (LEWIS, J.H. A-6) WELL #: 155 RRCID -> 133887 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 10630 - 10868														
03	1705 N	1470	-0-	-235	-0-	1470	3			N	-0-			-0-
04	1650 N	1415	-0-	-235	-0-	1415	3			N	-0-			-0-
05	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-			-0-
06	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-			-0-
07	1457 N	1354	-0-	-103	-0-	1354	3			N	-0-			-0-
*08	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
OGU (HARVARD, J.M. -7)														
WELL #: 156 RRCID -> 134076 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 3		N	-0-					-0-
04	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 3		N	-0-					-0-
05	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 3		N	-0-					-0-
06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 3		N	-0-					-0-
07	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 3		N	-0-					-0-
*08	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 3		N	-0-					-0-
OGU (MC & SUGGETT-19)														
WELL #: 158 RRCID -> 134372 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318														
03	4402 X	984	-0-	-3418	-0-	984 3		N	-0-					-0-
04	3930 X	873	-0-	-3057	-0-	873 3		N	-0-					-0-
05	3317 X	855	-0-	-2462	-0-	855 3		N	-0-					-0-
06	1680 X	746	-0-	-934	-0-	746 3		N	-0-					-0-
07	1054 X	785	-0-	-269	-0-	785 3		N	-0-					-0-
08	992 X	630	-0-	-362	-0-	630 3		N	-0-					-0-
OGU (ALLYN, C.H. - 10)														
WELL #: 157 RRCID -> 134380 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477														
03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 3		N	-0-					-0-
04	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3		N	-0-					-0-
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3		N	-0-					-0-
06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 3		N	-0-					-0-
07	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 3		N	-0-					-0-
*08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3		N	-0-					-0-
OGU (MC & SUGGETT 18-X)														
WELL #: 153X RRCID -> 134917 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080														
03	279 N	240	-0-	-39	-0-	240 3		N	-0-					-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-					-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-					-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-					-0-
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-					-0-
08	372 N	340	-0-	-32	-0-	340 3		N	-0-					-0-
OGU (MC & SUGGETT-10)														
WELL #: 121 T RRCID -> 134918 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955														
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-
OGU (MC & SUGGETT -20)														
WELL #: 159 RRCID -> 135066 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 11932 PERF.11033 - 11575														
03	1829 X	1567	-0-	-262	-0-	1567 3		N	-0-					-0-
04	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765 3		N	-0-					-0-
05	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902 3		N	-0-					-0-
06	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673 3		N	-0-					-0-
07	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974 3		N	-0-					-0-
*08	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045 3		N	-0-					-0-
OGU (HUFF, C.C. -4)														
WELL #: 119 RRCID -> 135489 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870														
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-

OPELIKA (COTTON VALLEY)													CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.														
OGU (HARVARD, J.M. -8)														
WELL #: 166 RRCID -> 144170 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 11700														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 3							-0-	
04	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 3							-0-	
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3							-0-	
06	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 3							-0-	
07	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 3							-0-	
*08	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 3							-0-	
OGU (HOWELL, W.Y. -6)														
WELL #: 195 RRCID -> 209826 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 10484 - 11346														
03	651 N	375	-0-	-276	-0-	375 3							-0-	
04	630 N	196	-0-	-434	-0-	196 3							-0-	
05	651 N	299	-0-	-352	-0-	299 3							-0-	
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3							-0-	
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3							-0-	
*08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3							-0-	
OGU (MC & SUGGETT -25)														
WELL #: 202 RRCID -> 213189 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 10550 - 11848														
03	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918 3							-0-	
04	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947 3							-0-	
05	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908 3							-0-	
06	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2823 3							-0-	
07	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953 3							-0-	
*08	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077 3							-0-	
OGU (MC & SUGGETT -27)														
WELL #: 204 RRCID -> 219347 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 10582 - 11861														
03	155 N	41	-0-	-114	-0-	41 3							-0-	
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3							-0-	
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3							-0-	
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3							-0-	
07	248 N	200	-0-	-48	-0-	200 3							-0-	
*08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3							-0-	
OGU (MC & SUGGETT -26)														
WELL #: 203 RRCID -> 221085 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 10474 - 11904														
03	2480 X	1239	-0-	-1241	-0-	1239 3							-0-	
04	2100 X	1516	-0-	-584	-0-	1516 3							-0-	
05	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2574 3							-0-	
06	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2522 3							-0-	
07	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682 3							-0-	
*08	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784 3							-0-	
OGU (ALLYN, C. H. -12)														
WELL #: 205 RRCID -> 226282 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12098 PERF. 10779 - 12002														
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3							-0-	
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 3							-0-	
05	279 N	229	-0-	-50	-0-	229 3							-0-	
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3							-0-	
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3							-0-	
08	217 N	205	-0-	-12	-0-	205 3							-0-	

OPELIKA (JAMES LIME)														CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.															
OGU (TURNER, H. C. -1)															
WELL #: 38 RRCID -> 077844 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8029 - 8590															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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-
OPELIKA (PETTIT)														CNTY: VAN ZANDT	
WCP OPERATING COMPANY, LLC															
EDWARDS, F. F., ET AL															
WELL #: 1 RRCID -> 015631 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9546 - 9564															
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
HEARNE, BEN, ET AL															
WELL #: 1 T RRCID -> 035125 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9520 - 9540															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			142
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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
XTO ENERGY INC.															
EDWARDS, J. S.															
WELL #: 1 RRCID -> 015633 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 9594															
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3				N	-0-			12
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3				N	-0-			12
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3				N	-0-			12
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3				N	-0-			12
07	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3				N	-0-			12
*08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3				N	-0-			12
OGU (JOHNSTON, L. E. -1)															
WELL #: 17 T RRCID -> 015634 COMPL. DATE 10/13/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9360 - 9397															
03	837 N	405	-0-	-432	-0-	405	3				N	-0-			-0-
04	600 N	396	-0-	-204	-0-	396	3				N	-0-			-0-
05	403 N	356	-0-	-47	-0-	356	3				N	-0-			-0-
06	390 N	341	-0-	-49	-0-	341	3				N	-0-			-0-
07	403 N	349	-0-	-54	-0-	349	3				N	-0-			-0-
*08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3				N	-0-			-0-
OGU (MCGEE, S. S. -2)															
WELL #: 73 C RRCID -> 015635 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8579 - 8677															
03	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	3				N	-0-			-0-
04	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	3				N	-0-			-0-
05	341 N	39	-0-	-302	-0-	39	3				N	-0-			-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-						N	-0-			-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-

OPELIKA (PETTIT)														
XTO ENERGY INC.														
OGU (SAYLORS, M. C-4)														
WELL #: 31 T RRCID -> 086178 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8581 - 9344														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-			-0-
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-			-0-
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-			-0-
06	390 N	382	-0-	-8	-0-	382	3			N	-0-			-0-
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-			-0-
08	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-			-0-
OGU (SAYLORS, M. A-1)														
WELL #: 76 U RRCID -> 113652 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8877 - 8955														
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-			-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-			-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-			-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
OGU (SAYLORS, M. A-4)														
WELL #: 77 C RRCID -> 113964 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8850 - 8914														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (KILLINGSWORTH -3)														
WELL #: 105 RRCID -> 140413 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9178														
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-
OGU (POPE, F. S. -2)														
WELL #: 55 RRCID -> 155894 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8831														
03	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-			-0-
04	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-			-0-
05	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-			-0-
06	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-			-0-
07	1705 N	1616	-0-	-89	-0-	1616	3			N	-0-			-0-
08	1581 N	1175	-0-	-406	-0-	1175	3			N	-0-			-0-
OGU (MCGEE, S. S. -4)														
WELL #: 106 RRCID -> 175517 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8545 - 8633														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (LEWIS, J. H. -B- -5)														
WELL #: 179 RRCID -> 178660 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 9105														
03	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-			-0-
04	2220 N	2124	-0-	-96	-0-	2124	3			N	-0-			-0-
05	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-			-0-
06	2220 N	2128	-0-	-92	-0-	2128	3			N	-0-			-0-
07	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-			-0-
*08	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (PETTIT)		//CONT.//		67416 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
OGU (HARVARD, J. M. #4)		WELL #:		147	RRCID -> 274103		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 10556		PERF. 8551 - 8645	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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	
03	465 N	283	-0-	-182	-0-	277 2	6 9	N	5			145
04	660 N	430	-0-	-230	-0-	426 2	4 9	N	4			149
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	677 2	7 9	N	6			155
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	499 2	4 9	N	4			159
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	680 2	3 9	N	3			162
*08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	757 2	6 9	N	5			167

ELLIS EXPLORATION, INC.				248895								
BURNETT, A. R.		WELL #:		1	RRCID -> 015566		COMPL. DATE 06/13/1947		TOTAL DEPTH 9439		PERF. 8770 - 8792	
03	434 N	372	-0-	-62	-0-	360 2	12 9	N	11			181
04	360 N	307	-0-	-53	-0-	300 2	7 9	N	6			187
05	403 N	268	-0-	-135	-0-	260 2	8 9	N	7			194
06	360 N	212	-0-	-148	-0-	208 2	4 9	N	4			198
07	310 N	145	-0-	-165	-0-	138 2	7 9	N	6			204
08	279 N	169	-0-	-110	-0-	163 2	6 9	N	5			209

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	
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-

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	
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3		N	-0-			-0-
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3		N	-0-			-0-
05	496 N	446	-0-	-50	-0-	446 3		N	-0-			-0-
06	510 N	344	-0-	-166	-0-	344 3		N	-0-			-0-
07	558 N	371	-0-	-187	-0-	371 3		N	-0-			-0-
08	434 N	407	-0-	-27	-0-	407 3		N	-0-			-0-

OGU (ASHER, M. A. -1)		WELL #:		2	RRCID -> 015568		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 8728		PERF. 8222 - 8426	
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-

OPELIKA (RODESSA)														
XTO ENERGY INC.														
OGU (BARTON, PHEBE -1)														
WELL #: 3 RRCID -> 015569 COMPL. DATE 03/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8706 - 8801														
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	BALANCE
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-				-0-
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-				-0-
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-				-0-
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-				-0-
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-				-0-
*08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-				-0-
OGU (BUCKALEW, IRA -1)														
WELL #: 4 RRCID -> 015570 COMPL. DATE 03/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8754 - 8765														
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3		N	-0-				-0-
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3		N	-0-				-0-
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3		N	-0-				-0-
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3		N	-0-				-0-
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3		N	-0-				-0-
*08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3		N	-0-				-0-
OGU (CORLEY, C. W. -1)														
WELL #: 6 RRCID -> 015572 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8559 - 8764														
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-				-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-				-0-
05	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3		N	-0-				-0-
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3		N	-0-				-0-
07	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	3		N	-0-				-0-
08	186 N	121	-0-	-65	-0-	121	3		N	-0-				-0-
OGU (CORLEY, C. W. -2)														
WELL #: 7 RRCID -> 015573 COMPL. DATE 05/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8764 - 8858														
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-				-0-
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-				-0-
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-				-0-
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-				-0-
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-				-0-
*08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-				-0-
OGU (COX, M. A. -1)														
WELL #: 8 RRCID -> 015574 COMPL. DATE 09/10/1947 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8574 - 8582														
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-				-0-
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-				-0-
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-				-0-
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-				-0-
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-				-0-
*08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-				-0-
OGU (DYER, W. R. -1)														
WELL #: 9 RRCID -> 015575 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8820 - 8838														
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-				-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-				-0-
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-				-0-
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3		N	-0-				-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-				-0-
*08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-				-0-
OGU (DYER, W. R. -2)														
WELL #: 1D RRCID -> 015576 COMPL. DATE 09/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8815 - 8827														
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-				-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-				-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-				-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-				-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-				-0-
*08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-				-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (EDWARDS, R. R -1)		WELL #: 11		RRCID -> 015577		COMPL. DATE 07/29/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8730 - 8826	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
OGU (FERGUSON, W.M.&R. -1)		WELL #: 12		RRCID -> 015578		COMPL. DATE 10/04/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8252 - 8266	
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720 3	N	-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725 3	N	-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730 3	N	-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720 3	N	-0-
07	744	N	740	-0-	-4	-0-	740 3	N	-0-
*08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801 3	N	-0-
OGU (HAMILL, G. W. -2)		WELL #: 13		RRCID -> 015579		COMPL. DATE 02/09/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8770 - 8778	
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-
OGU (HATTON, E. S. B-1)		WELL #: 15		RRCID -> 015581		COMPL. DATE 10/11/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8705 - 8809	
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2 3	N	-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-
*08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23 3	N	-0-
HEARNE, BEN		WELL #: 1		RRCID -> 015582		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	332 3	1 9 Y	1 9
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276 3	Y	9
05	279	N	148	-0-	-131	-0-	148 3	Y	9
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-	Y	9
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410 3	Y	9
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	Y	9
HEARNE, BEN		WELL #: 2		RRCID -> 015583		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-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-
HEARNE, BEN		WELL #: 3		RRCID -> 015584		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59 3	Y	1
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58 3	Y	1
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44 3	Y	1
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	Y	1
07	62	N	16	-0-	-46	-0-	16 3	Y	1
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9 3	Y	1

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	210 N	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-
OGU (JOHNSTON, L. E. -1)		WELL #: 17 C		RRCID -> 015588		COMPL. DATE 11/05/1946		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8826 - 8858								
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
*08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
OGU (KILLINGSWORTH-1)		WELL #: 18		RRCID -> 015589		COMPL. DATE 04/26/1944		TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8378 - 8494								
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-
LACO OIL COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 015590		COMPL. DATE 06/14/1949		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8754 - 8798								
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-
LACO OIL COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 015591		COMPL. DATE 09/21/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8656 - 8768								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (LEWIS, E. -1)		WELL #: 19		RRCID -> 015592		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8722 - 8736								
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
OGU (LEWIS, E. S. -1)		WELL #: 20		RRCID -> 015593		COMPL. DATE 04/01/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8850 - 8781								
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA)														
XTO ENERGY INC.														
OGU (LEWIS, J. H. A-1)														
WELL #: 21 C RRCID -> 015594 COMPL. DATE 09/15/1940 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7869 - 7989														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
03	1395 N	1334	-0-	-61	-0-	1334	3			N	-0-			-0-
04	1290 N	1288	-0-	-2	-0-	1288	3			N	-0-			-0-
05	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-			-0-
06	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-			-0-
07	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-			-0-
*08	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-			-0-
OGU (LEWIS, J. H. B-2)														
WELL #: 22 RRCID -> 015595 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8190 - 8433														
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-			-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-			-0-
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-			-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-			-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-			-0-
*08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-			-0-
OGU (LEWIS, S. R. -1)														
WELL #: 24 RRCID -> 015597 COMPL. DATE 09/19/1951 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8773 - 8871														
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-
OGU (MC & SUGGETT -2)														
WELL #: 25 C RRCID -> 015598 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 7910 - 7950														
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-
OGU (MCGEE, S. S. -1)														
WELL #: 26 C RRCID -> 015599 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 8180														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (MAGERS, T. M. -1)														
WELL #: 27 C RRCID -> 015600 COMPL. DATE 02/24/1941 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8065 - 8181														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (PEACOCK, C. A. -1)														
WELL #: 28 RRCID -> 015603 COMPL. DATE 09/21/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8080 - 8167														
03	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-			-0-
04	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-			-0-
05	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-			-0-
06	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-			-0-
07	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-			-0-
*08	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
OGU (SAYLORS, M. B-2)		WELL #:		29 U	RRCID ->	015605	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL	DEPTH	10015	PERF. 8345 - 8602
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	* * EOM BALANCE
03	SWR 10	51	-0-	51	67	51	3		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-
OGU (SAYLORS, M. C-4)		WELL #:		31 C	RRCID ->	015607	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL	DEPTH	9440	PERF. 8581 - 8680
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-
OGU (SAYLORS, M. E-6)		WELL #:		34	RRCID ->	015610	COMPL. DATE	01/15/1949	TOTAL	DEPTH	8788	PERF. 8634 - 8766
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-		-0-
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-		-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-		-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-		-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-		-0-
*08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-		-0-
OGU (SAYLORS, M. E-8)		WELL #:		35	RRCID ->	015611	COMPL. DATE	11/27/1949	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 8603 - 8727
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	43	-0-	43	43	43	3		N	-0-		-0-
OGU (TURNER, H. C.-1)		WELL #:		38 C	RRCID ->	015616	COMPL. DATE	05/30/1941	TOTAL	DEPTH	9544	PERF. 8118 - 8236
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-
OGU (VENABLE, W. O. -1)		WELL #:		39	RRCID ->	015617	COMPL. DATE	03/12/1950	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 8862 - 8966
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-
OGU (WILSON, T. -2)		WELL #:		41	RRCID ->	015620	COMPL. DATE	11/27/1949	TOTAL	DEPTH	8739	PERF. 8680 - 8696
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-		-0-
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3		N	-0-		-0-
05	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	3		N	-0-		-0-
06	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	3		N	-0-		-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-		-0-
*08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-		-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
WILSON, TENNIAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 015621		COMPL. DATE 08/29/1947		TOTAL DEPTH 8841		PERF. 8752 - 8780				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	93 N	67	-0-	-26	-0-		67 3			N	-0-			-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-		159 3			N	-0-			-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-		131 3			N	-0-			-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-		54 3			N	-0-			-0-
07	155 N	15	-0-	-140	-0-		15 3			N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
DODSON, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 030817		COMPL. DATE 05/13/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
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-
LACO OIL CO.		WELL #: D 2		RRCID -> 030818		COMPL. DATE 10/01/1948		TOTAL DEPTH 9431		PERF. 8701 - 8820				
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-
OGU (CORLEY, C. W. B-1)		WELL #: 42		RRCID -> 032590		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 10296		PERF. 8133 - 8322				
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-
DODSON, ROY		WELL #: 3		RRCID -> 033333		COMPL. DATE 10/09/1949		TOTAL DEPTH 8920		PERF. 8825 - 8843				
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	574 3	193 9	Y	175	172 1				220
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	552 3	199 9	Y	181	181 1				220
05	620 N	211	-0-	-409	-0-	182 3	29 9	Y	26	179 1				67
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	503 3	306 9	Y	278	177 1				168
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	588 3	281 9	Y	255	335 1				88
*08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	591 3	392 9	Y	356	347 1				97
OGU (INGRAM, M. W. -1)		WELL #: 43		RRCID -> 033640		COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH 10298		PERF. 7915 - 8178				
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-
OGU (MC & SUGGETT B-1)		WELL #: 44		RRCID -> 041658		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 10389		PERF. 7762 - 7970				
03	SWR 10	2482	-0-	2482	144958	2482 3				N	-0-			-0-
04	SWR 10	2469	-0-	2469	147427	2469 3				N	-0-			-0-
05	SWR 10	1698	-0-	1698	149125	1698 3				N	-0-			-0-
06	SWR 10	1269	-0-	1269	150394	1269 3				N	-0-			-0-
07	SWR 10	2251	-0-	2251	152645	2251 3				N	-0-			-0-
08	SWR 10	2316	-0-	2316	154961	2316 3				N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
EDWARDS, R. F.		WELL #: 1		RRCID -> 042220		COMPL. DATE 12/22/1971		TOTAL DEPTH 9676	
								PERF. 9524 - 9548	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
03	93 N	8	-0-	-85	-0-	8	3		-0-
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3		-0-
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		-0-
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		-0-
*08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		-0-
HEARNE, BEN		WELL #: 6		RRCID -> 042221		COMPL. DATE 02/09/1948		TOTAL DEPTH 9006	
								PERF. 8838 - 8949	
03	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3		1
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				1
05	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3		1
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				1
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		1
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		1
MAYFIELD COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 042222		COMPL. DATE 10/02/1946		TOTAL DEPTH 8972	
								PERF. 8841 - 8942	
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		-0-
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3		-0-
06	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	3		-0-
07	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3		-0-
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3		-0-
HEARNE, BEN		WELL #: 5		RRCID -> 044443		COMPL. DATE 11/12/1947		TOTAL DEPTH 8986	
								PERF. 8828 - 8940	
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-
HEARNE, BEN		WELL #: 7		RRCID -> 052731		COMPL. DATE 02/11/1949		TOTAL DEPTH 8800	
								PERF. N/A	
03	589 N	548	-0-	-41	-0-	548	3		20
04	690 N	509	-0-	-181	-0-	508	3	1	21
05	558 N	381	-0-	-177	-0-	381	3		21
06	540 N	181	-0-	-359	-0-	181	3		21
07	527 N	517	-0-	-10	-0-	517	3		21
08	372 N	318	-0-	-54	-0-	318	3		21
OGU (SAYLORS, M. A-2)		WELL #: 46 C		RRCID -> 092292		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 10295	
								PERF. 8000 - 8044	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
SHRADER, M. B.		WELL #: 2		RRCID -> 094174		COMPL. DATE 01/02/1951		TOTAL DEPTH 8982	
								PERF. 8764 - 8862	
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-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
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 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	BALANCE
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-			-0-
04	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-			-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			-0-
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-			-0-
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-			-0-
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-			-0-
OGU (POPE, F S. -1)		WELL #: 49 C		RRCID -> 099480		COMPL. DATE 03/23/1982		TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8014 - 8024						
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-
OGU (TULLOS, J. W. A-1)		WELL #: 51 C		RRCID -> 102479		COMPL. DATE 08/03/1982		TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 8020						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (MCGEE, S. S. -3)		WELL #: 52		RRCID -> 102494		COMPL. DATE 10/06/1982		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 7995						
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-
OGU (TULLOS, J. W. A-2)		WELL #: 53		RRCID -> 102495		COMPL. DATE 08/03/1982		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 7991						
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-
OGU (INGRAM, M. W. -4)		WELL #: 56 C		RRCID -> 110908		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8022 - 8258						
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-
OGU (WOFFORD, G. M. -1)		WELL #: 57 U		RRCID -> 111448		COMPL. DATE 04/12/1984		TOTAL DEPTH 11648 PERF. 8101 - 8295						
03	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-			-0-
04	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-			-0-
05	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-			-0-
06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-			-0-
07	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-			-0-
*08	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-

OGU (SAYLORS, M. A-3)		WELL #: 58		RRCID -> 113654		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 10157		PERF. 8125 - 8336	
03	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3	N	-0-		-0-
04	2880 N	2701	-0-	-179	-0-	2701	3	N	-0-		-0-
05	2914 N	2405	-0-	-509	-0-	2405	3	N	-0-		-0-
06	2640 N	2258	-0-	-382	-0-	2258	3	N	-0-		-0-
07	2790 N	2454	-0-	-336	-0-	2454	3	N	-0-		-0-
*08	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3	N	-0-		-0-

OGU (MALONE, G. W. -2)		WELL #: 59		RRCID -> 113965		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 10178		PERF. 7841 - 8064	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OGU (LEWIS, S. J. -1)		WELL #: 61 C		RRCID -> 117578		COMPL. DATE 07/15/1985		TOTAL DEPTH 11061		PERF. 8559 - 8730	
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-

OGU (LEWIS, E. S. -2)		WELL #: 62 C		RRCID -> 118325		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10902		PERF. 8588 - 8603	
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3	N	-0-		-0-
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-		-0-
05	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	3	N	-0-		-0-
06	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	3	N	-0-		-0-
07	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	3	N	-0-		-0-
08	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3	N	-0-		-0-

OGU (LEWIS, J. H. B-3)		WELL #: 63 C		RRCID -> 119389		COMPL. DATE 12/11/1985		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 8232 - 8290	
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-

OGU (TULLOS, J. W. B-4)		WELL #: 64 C		RRCID -> 119390		COMPL. DATE 11/07/1985		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8251 - 8469	
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-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
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 CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OGU (TULLOS, J. W. A-3)		WELL #: 66 C		RRCID -> 120131		COMPL. DATE 01/20/1986		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8164 - 8263					
03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3		N	-0-			-0-
04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3		N	-0-			-0-
05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3		N	-0-			-0-
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3		N	-0-			-0-
07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3		N	-0-			-0-
*08	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3		N	-0-			-0-
OGU (HATTON, E. S. -2)		WELL #: 67 C		RRCID -> 120132		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 8454					
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-
OGU (SAYLORS, M. B-4)		WELL #: 69 C		RRCID -> 120352		COMPL. DATE 01/23/1986		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8497 - 8622					
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-			-0-
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-			-0-
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
WELLS, GRACE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 120539		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 8475					
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-
OGU (HARVARD, J. M. -3)		WELL #: 70 C		RRCID -> 121982		COMPL. DATE 05/28/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7924 - 7950					
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-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
OGU (LEWIS, S.R. #2)		WELL #:		134 C		RRCID -> 123603		COMPL. DATE 02/23/1987		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8519 - 8560	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
OGU (TULLOS, J.W. B-5)		WELL #:		126		RRCID -> 130326		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 8459	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
OGU (SAYLORS, M. A-6)		WELL #:		125 C		RRCID -> 130422		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8305 - 8537	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
OGU (ASHER, M. A. -3)		WELL #:		165		RRCID -> 139003		COMPL. DATE 01/23/1992		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 8581	
03	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3				-0-
04	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3				-0-
05	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3				-0-
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3				-0-
07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3				-0-
*08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3				-0-
LACO OIL COMPANY ET AL -D-		WELL #:		6		RRCID -> 142644		COMPL. DATE 10/22/1949		TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8672 - 8874	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
OGU ((MCGEE, S.S. -5)		WELL #:		124		RRCID -> 148590		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 12230 PERF. 7900 - 8090	
03	2945 X	1870	-0-	-1075	-0-	1870	3				-0-
04	2850 X	1483	-0-	-1367	-0-	1483	3				-0-
05	2945 X	1450	-0-	-1495	-0-	1450	3				-0-
06	2850 X	1501	-0-	-1349	-0-	1501	3				-0-
07	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3				-0-
*08	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3				-0-
OGU (ASHER, W.D. -1)		WELL #:		87		RRCID -> 149650		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8036 - 8239	
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-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (HOWELL, W.Y. -3)		WELL #: 117		RRCID -> 153462		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 11925 PERF. 7807 - 7845	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3		N	-0-
04	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998 3		N	-0-
05	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2855 3		N	-0-
06	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460 3		N	-0-
07	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594 3		N	-0-
*08	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593 3		N	-0-
OGU (INGRAM, M.W. -5)		WELL #: 136		RRCID -> 158672		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152	
03	713 N	675	-0-	-38	-0-	675 3		N	-0-
04	720 N	609	-0-	-111	-0-	609 3		N	-0-
05	744 N	365	-0-	-379	-0-	365 3		N	-0-
06	660 N	333	-0-	-327	-0-	333 3		N	-0-
07	620 N	557	-0-	-63	-0-	557 3		N	-0-
*08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3		N	-0-
OGU (INGRAM, M. W. -2)		WELL #: 71		RRCID -> 159275		COMPL. DATE 05/02/1996		TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278	
03	651 N	348	-0-	-303	-0-	348 3		N	-0-
04	330 N	125	-0-	-205	-0-	125 3		N	-0-
05	341 N	226	-0-	-115	-0-	226 3		N	-0-
06	330 N	206	-0-	-124	-0-	206 3		N	-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-
08	217 N	114	-0-	-103	-0-	114 3		N	-0-
TEDFORD, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 159417		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019	
03	372 N	256	-0-	-116	-0-	256 3		N	-0-
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	169 3		N	-0-
05	279 N	134	-0-	-145	-0-	134 3		N	-0-
06	240 N	164	-0-	-76	-0-	164 3		N	-0-
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-
*08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-
OGU (MAGERS, T. M. -6)		WELL #: 108		RRCID -> 164205		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT
OGU (SAYLORS, M. A-8)		WELL #: 163		RRCID -> 170901		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 8415	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
OGU (TULLOS, J. W. -B- -6)		WELL #: 184		RRCID -> 171029		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 8572	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

OPELIKA (RODESSA)														CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.																	
OGU (CORLEY, C. W. -B- -7)																	
WELL #: 181 RRCID -> 171031 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 8486																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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-
OGU (LEWIS, J. H. -B- -7)																	
WELL #: 185 RRCID -> 171358 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 8375																	
03	SWR	10	627	-0-	627	81749	627	3			N	-0-					-0-
04	SWR	10	626	-0-	626	82375	626	3			N	-0-					-0-
05	SWR	10	664	-0-	664	83039	664	3			N	-0-					-0-
06	SWR	10	654	-0-	654	83693	654	3			N	-0-					-0-
07	SWR	10	715	-0-	715	84408	715	3			N	-0-					-0-
08	SWR	10	684	-0-	684	85092	684	3			N	-0-					-0-
OGU (MC&SUGGETT -21)																	
WELL #: 160 RRCID -> 171867 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952																	
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-
OGU (SAYLORS, M. A-4)																	
WELL #: 77 RRCID -> 172462 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 8330																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OGU (SAYLORS, M. A-7)																	
WELL #: 141 RRCID -> 172607 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8226 - 8432																	
03	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
*08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
OGU (CORLEY, C. W. B-3)																	
WELL #: 96 RRCID -> 173008 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 8413																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OGU (SAYLORS, M. -A- -10)																	
WELL #: 180 RRCID -> 173327 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 8566																	
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-

OPELIKA (RODESSA)														CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.																	
OGU (SPRADLIN, G. T. -4)																	
WELL #: 183 RRCID -> 174283 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8315 - 8329																	
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	
03	713 N	387	-0-	-326	-0-	387	3			N	-0-					-0-	
04	630 N	490	-0-	-140	-0-	490	3			N	-0-					-0-	
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-	
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-	
07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-	
*08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-	
OGU (HAMILL, SALLIE -1)																	
WELL #: 75 RRCID -> 174504 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720																	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
OGU (CORLEY, C. W. -B- -6)																	
WELL #: 170 RRCID -> 174557 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 8534																	
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-	
OGU (WOFFORD, G. M. -5)																	
WELL #: 149 RRCID -> 174966 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8292 - 8411																	
03	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-	
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-	
05	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-	
06	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					-0-	
07	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-	
*08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-	
OGU (WOFFORD, G. M. -4)																	
WELL #: 128 RRCID -> 174970 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 8257																	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
OGU (HUFF, C. C. -5)																	
WELL #: 146 RRCID -> 175014 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 8136																	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
OGU (WOFFORD, G. M. -3)																	
WELL #: 127 RRCID -> 175233 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 8554																	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
OGU (SAYLORS, M. A. -9)		WELL #: 169		RRCID -> 175750		COMPL. DATE 11/20/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 8490						
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-
OGU (MCGEE, S. S. -6)		WELL #: 148		RRCID -> 176119		COMPL. DATE 12/18/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 8068						
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-
OGU (MALONE, G. W. -5)		WELL #: 113		RRCID -> 176523		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 8088						
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-
OGU (CORLEY, C. W. B-4)		WELL #: 111		RRCID -> 176786		COMPL. DATE 02/13/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 8316						
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-
OGU (SAYLORS, M. A-5)		WELL #: 129		RRCID -> 177802		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 8271						
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-
OGU (KILLINGSWORTH -4)		WELL #: 177		RRCID -> 178084		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8337 - 8368						
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-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (MAGERS, T. M. -8)		WELL #: 120		RRCID -> 178362		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 8394								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OGU (LEWIS, J. H. -B- -5)		WELL #: 179		RRCID -> 178661		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 8600								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OGU (POPE, F. S. -3)		WELL #: 91		RRCID -> 182254		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 8314								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OGU (POPE, F. S. -5)		WELL #: 174		RRCID -> 183299		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 8100								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OGU (LEWIS J. H. -B- 6		WELL #: 182		RRCID -> 184488		COMPL. DATE 08/07/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8504								
03	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
*08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
OGU (POPE, F. S. -4)		WELL #: 99		RRCID -> 184623		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OGU (HUFF, C. C. -4)		WELL #: 119		RRCID -> 185480		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7898 - 8034								
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
*08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA)														CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.															
OGU (HUFF C. C. 3)															
				//CONT.//	67416 498	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				//CONT.//	945936										
				WELL #:	118	RRCID ->	186221	COMPL. DATE	11/29/2001	TOTAL	DEPTH	12048	PERF.	7860 -	8048
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *		C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
OGU (SPRADLIN, G. T. -1) ST1				WELL #:	36	RRCID ->	186832	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL	DEPTH	11555	PERF.	8215 -	8416
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		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-				-0-
OGU (MAGER, T. M. 5)				WELL #:	100	RRCID ->	187490	COMPL. DATE	01/30/2002	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	7997 -	8192
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
OGU (INGRAM, M. W. 3)				WELL #:	72	RRCID ->	188332	COMPL. DATE	04/16/2002	TOTAL	DEPTH	10223	PERF.	8208 -	8625
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
OGU (MAGERS, T. M. -3)				WELL #:	98	RRCID ->	191631	COMPL. DATE	10/28/2002	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	8062 -	8276
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
OGU (ASHER, W. D. -3)				WELL #:	144	RRCID ->	193761	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL	DEPTH	10350	PERF.	8059 -	8170
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
OGU (SPRADLIN, G. T. -3)				WELL #:	110	RRCID ->	206945	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.	8238 -	8426
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OPELIKA (RODESSA)														
XTO ENERGY INC.														
OGU (ASHER, M, A, -4)														
WELL #: 196 RRCID -> 209830 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8432 - 8616														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-			-0-
04	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-			-0-
05	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-			-0-
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-			-0-
07	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-			-0-
*08	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-			-0-
OGU (ASHER, M. A. -5)														
WELL #: 197 RRCID -> 209831 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612														
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-
OGU (SPRADLIN, G. T. -6)														
WELL #: 200 RRCID -> 210226 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8266 - 8462														
03	2511 N	2385	-0-	-126	-0-	2385	3			N	-0-			-0-
04	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-			-0-
05	2511 N	2171	-0-	-340	-0-	2171	3			N	-0-			-0-
06	2310 N	2214	-0-	-96	-0-	2214	3			N	-0-			-0-
07	2294 N	1957	-0-	-337	-0-	1957	3			N	-0-			-0-
08	2170 N	2090	-0-	-80	-0-	2090	3			N	-0-			-0-
OGU (POPE, F.S. -2)														
WELL #: 55 RRCID -> 212218 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (MALONE, G.W. -1)														
WELL #: 83 RRCID -> 228220 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 8049														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (KILLINGSWORTH, M. E. -3)														
WELL #: 105 RRCID -> 241224 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9020														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (ALLYN, C.H. -11)														
WELL #: 189 RRCID -> 252414 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 8676														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
OGU (HOWELL, W. Y. -1)		WELL #: 80		RRCID -> 253530		COMPL. DATE 10/30/2009		TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 8039					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDWARDS, J. S.		WELL #: 1		RRCID -> 257076		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 8980					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (ASHER, M.A. NO. 6)		WELL #: 198		RRCID -> 266530		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 8315					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (HARVARD, J. M. #4)		WELL #: 147		RRCID -> 274112		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 7980					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LACO OIL COMPANY, ET AL 'D'		WELL #: 5		RRCID -> 282288		COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8595 - 8780					
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3	N	-0-			-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3	N	-0-			-0-
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3	N	-0-			-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3	N	-0-			-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3	N	-0-			-0-
08	465	N	312	-0-	-153	-0-	312	3	N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C. H. -5)		WELL #: 94		RRCID -> 286915		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7771 - 9997					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK) BUFFCO PRODUCTION INC. PARKER				67416 830 106406	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HENDERSON				
				WELL #:	RRCID -> 154845	COMPL. DATE	N/A		TOTAL	DEPTH 10000	PERF. 9240 - 9958			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2015														
STROUD PETROLEUM, INC. SCOTT, J. O.				828082 1	RRCID -> 196099	COMPL. DATE	05/22/2003		TOTAL	DEPTH 10200	PERF.10088 - 10196			
03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1083	2	8	9	N	7			70
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-			70
05	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1087	2	2	9	N	2			72
06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-			72
*07	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-			72
*08	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-			72
XTO ENERGY INC. OGU (HOWELL, W. Y. -1)				945936 80	RRCID -> 015623	COMPL. DATE	10/30/2009		TOTAL	DEPTH 11843	PERF. 7947 - 9994			
03	4867 X	4775	-0-	-92	-0-	4775	3			N	-0-			-0-
04	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	3			N	-0-			-0-
05	4836 X	4022	-0-	-814	-0-	4022	3			N	-0-			-0-
06	4620 X	2542	-0-	-2078	-0-	2542	3			N	-0-			-0-
07	4867 X	4824	-0-	-43	-0-	4824	3			N	-0-			-0-
*08	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-			-0-
OGU (LEWIS, J. H. A-1)				WELL #:	21 T	RRCID -> 015624	COMPL. DATE	10/23/1946		TOTAL	DEPTH 10100	PERF. 8666 - 9624		
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-
OGU (MC & SUGGETT -2)				WELL #:	25 T	RRCID -> 015625	COMPL. DATE	12/05/1937		TOTAL	DEPTH 9324	PERF. 8845 - 9351		
03	1271 N	1235	-0-	-36	-0-	1235	3			N	-0-			-0-
04	1170 N	1147	-0-	-23	-0-	1147	3			N	-0-			-0-
05	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-			-0-
06	1200 N	1193	-0-	-7	-0-	1193	3			N	-0-			-0-
07	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-			-0-
*08	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-			-0-
OGU (MCGEE, S. S. -1)				WELL #:	26 T	RRCID -> 015626	COMPL. DATE	04/12/2010		TOTAL	DEPTH 9638	PERF. 7988 - 9635		
03	1674 N	1368	-0-	-306	-0-	1368	3			N	-0-			-0-
04	1500 N	1318	-0-	-182	-0-	1318	3			N	-0-			-0-
05	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-			-0-
06	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-			-0-
07	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-			-0-
*08	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
OGU (MCGEE, S. S. -2)														
WELL #: 73 T RRCID -> 015627 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8733 - 9788														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-			-0-
04	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-			-0-
05	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-			-0-
06	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-			-0-
07	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-			-0-
*08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-			-0-
OGU (MAGERS, T. M. -1)														
WELL #: 27 RRCID -> 015628 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 7970 - 9861														
03	1023 N	999	-0-	-24	-0-	999	3			N	-0-			-0-
04	990 N	963	-0-	-27	-0-	963	3			N	-0-			-0-
05	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-			-0-
06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-			-0-
07	992 N	952	-0-	-40	-0-	952	3			N	-0-			-0-
08	1147 N	953	-0-	-194	-0-	953	3			N	-0-			-0-
OGU (SAYLORS, M. A-1)														
WELL #: 76 L RRCID -> 015629 COMPL. DATE 07/25/1952 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 9086 - 9230														
03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-			-0-
04	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-			-0-
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-			-0-
06	240 N	25	-0-	-215	-0-	25	3			N	-0-			-0-
07	248 N	8	-0-	-240	-0-	8	3			N	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
OGU (TULLOS A-1)														
WELL #: 51 RRCID -> 015630 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 9376														
03	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-			-0-
04	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-			-0-
05	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-			-0-
06	1860 N	1783	-0-	-77	-0-	1783	3			N	-0-			-0-
07	1922 N	1606	-0-	-316	-0-	1606	3			N	-0-			-0-
08	1922 N	1383	-0-	-539	-0-	1383	3			N	-0-			-0-
OGU (WOFFORD, G. M. -1)														
WELL #: 57 T RRCID -> 030811 COMPL. DATE 06/27/1963 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 9049 - 10094														
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-
OGU (TULLOS, J.W. B-2)														
WELL #: 37 RRCID -> 031401 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 9994 - 9996														
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-
OGU (SAYLORS, M. B-2)														
WELL #: 29 L RRCID -> 031403 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8306 - 9675														
03	1736 N	1716	-0-	-20	-0-	1716	3			N	-0-			-0-
04	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-			-0-
05	1736 N	1301	-0-	-435	-0-	1301	3			N	-0-			-0-
06	1650 N	1079	-0-	-571	-0-	1079	3			N	-0-			-0-
07	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-			-0-
*08	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (CORLEY, C. W. B-1)		WELL #: 42		RRCID -> 032536		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 10296	
								PERF. 8133 - 10136	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE
									EOM
									BALANCE
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 3	N	-0-	-0-
04	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 3	N	-0-	-0-
05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 3	N	-0-	-0-
06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 3	N	-0-	-0-
07	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 3	N	-0-	-0-
*08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 3	N	-0-	-0-
OGU (HARVARD, J. M. -1)		WELL #: 81		RRCID -> 033625		COMPL. DATE 05/22/1964		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF. 8709 - 10020	
03	3348 X	2552	-0-	-796	-0-	2552 3	N	-0-	-0-
04	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771 3	N	-0-	-0-
05	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007 3	N	-0-	-0-
06	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834 3	N	-0-	-0-
07	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164 3	N	-0-	-0-
*08	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269 3	N	-0-	-0-
OGU (INGRAM, M.W. -1)		WELL #: 43		RRCID -> 033875		COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH 10298	
								PERF. 7915 - 10080	
03	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101 3	N	-0-	-0-
04	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094 3	N	-0-	-0-
05	4092 X	4047	-0-	-45	-0-	4047 3	N	-0-	-0-
06	3960 X	3768	-0-	-192	-0-	3768 3	N	-0-	-0-
07	4185 X	3844	-0-	-341	-0-	3844 3	N	-0-	-0-
08	4185 X	4058	-0-	-127	-0-	4058 3	N	-0-	-0-
OGU (LEWIS, J. H. A-2)		WELL #: 47 T		RRCID -> 034594		COMPL. DATE 09/12/1964		TOTAL DEPTH 11254	
								PERF. N/A	
03	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313 3	N	-0-	-0-
04	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334 3	N	-0-	-0-
05	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244 3	N	-0-	-0-
06	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 3	N	-0-	-0-
07	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085 3	N	-0-	-0-
*08	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283 3	N	-0-	-0-
OGU (MAGERS, THEO -1)		WELL #: 82		RRCID -> 035171		COMPL. DATE 12/09/1964		TOTAL DEPTH 10200	
								PERF. N/A	
03	248 N	213	-0-	-35	-0-	213 3	N	-0-	-0-
04	240 N	140	-0-	-100	-0-	140 3	N	-0-	-0-
05	279 N	179	-0-	-100	-0-	179 3	N	-0-	-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-	-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	N	-0-	-0-
08	186 N	131	-0-	-55	-0-	131 3	N	-0-	-0-
OGU (MALONE, G.W. -1)		WELL #: 83		RRCID -> 035172		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 10340	
								PERF. 7846 - 10280	
03	3007 X	2665	-0-	-342	-0-	2665 3	N	-0-	-0-
04	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807 3	N	-0-	-0-
05	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654 3	N	-0-	-0-
06	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496 3	N	-0-	-0-
07	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438 3	N	-0-	-0-
*08	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773 3	N	-0-	-0-
OGU (POPE, F. S. -1)		WELL #: 49 T		RRCID -> 035711		COMPL. DATE 01/03/1965		TOTAL DEPTH 10288	
								PERF. N/A	
03	1550 N	1452	-0-	-98	-0-	1452 3	N	-0-	-0-
04	1470 N	1296	-0-	-174	-0-	1296 3	N	-0-	-0-
05	1457 N	1273	-0-	-184	-0-	1273 3	N	-0-	-0-
06	1410 N	1213	-0-	-197	-0-	1213 3	N	-0-	-0-
07	1333 N	1272	-0-	-61	-0-	1272 3	N	-0-	-0-
*08	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 3	N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (MC & SUGGETT -3)		WELL #: 84		RRCID -> 040092		COMPL. DATE 09/01/1966		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-	-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-	-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-	-0-
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-	-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3	N	-0-	-0-
*08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-	-0-
OGU (SAYLORS, M. A-2)		WELL #: 46		RRCID -> 040252		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976	
03	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461 3	N	-0-	-0-
04	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375 3	N	-0-	-0-
05	2387 N	2281	-0-	-106	-0-	2281 3	N	-0-	-0-
06	2310 N	2267	-0-	-43	-0-	2267 3	N	-0-	-0-
07	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418 3	N	-0-	-0-
08	2294 N	2059	-0-	-235	-0-	2059 3	N	-0-	-0-
OGU (ALLYN, C. H. -3)		WELL #: 85		RRCID -> 040254		COMPL. DATE 07/16/1966		TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A	
03	3013 N	3013	-0-	-0-	-0-	3013 3	N	-0-	-0-
04	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2753 3	N	-0-	-0-
05	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2839 3	N	-0-	-0-
06	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2796 3	N	-0-	-0-
07	2666 N	2575	-0-	-91	-0-	2575 3	N	-0-	-0-
*08	3100 N	3516	-0-	416	-0-	3516 3	N	-0-	-0-
OGU (ALLYN, C. H. -4)		WELL #: 86		RRCID -> 040255		COMPL. DATE 09/02/1966		TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A	
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-
OGU (MC & SUGGETT B-1)		WELL #: 44		RRCID -> 041659		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 10077	
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-
OGU (MC & SUGGETT -5)		WELL #: 88		RRCID -> 078395		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 11513 PERF. 8897 - 9587	
03	2976 X	2802	-0-	-174	-0-	2802 3	N	-0-	-0-
04	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2868 3	N	-0-	-0-
05	2945 N	2785	-0-	-160	-0-	2785 3	N	-0-	-0-
06	2700 N	2585	-0-	-115	-0-	2585 3	N	-0-	-0-
07	2976 N	2714	-0-	-262	-0-	2714 3	N	-0-	-0-
08	2790 N	2614	-0-	-176	-0-	2614 3	N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (SAYLORS, JANE -1)		WELL #: 89		RRCID -> 088495		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
OGU (TULLOS, J. W. A-2)		WELL #: 53		RRCID -> 088613		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 9629	
03	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779 3	N	-0-	-0-
04	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384 3	N	-0-	-0-
05	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032 3	N	-0-	-0-
06	2970 X	2567	-0-	-403	-0-	2567 3	N	-0-	-0-
07	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065 3	N	-0-	-0-
*08	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729 3	N	-0-	-0-
OGU (KILLINGSWORTH -2)		WELL #: 60		RRCID -> 094942		COMPL. DATE 04/10/1983		TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419	
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3	N	-0-	-0-
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3	N	-0-	-0-
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3	N	-0-	-0-
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3	N	-0-	-0-
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3	N	-0-	-0-
*08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3	N	-0-	-0-
OGU (PEACOCK, C. A. -2)		WELL #: 90		RRCID -> 097463		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 9236	
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-
OGU (MAGERS, T. M. -2)		WELL #: 48		RRCID -> 098267		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 12010 PERF. 10097 - 10098	
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-	-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-	-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-	-0-
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-	-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-	-0-
*08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-	-0-
OGU (MCGEE, S. S. -3)		WELL #: 52		RRCID -> 102496		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038	
03	3410 X	3142	-0-	-268	-0-	3142 3	N	-0-	-0-
04	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995 3	N	-0-	-0-
05	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892 3	N	-0-	-0-
06	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744 3	N	-0-	-0-
07	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942 3	N	-0-	-0-
*08	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066 3	N	-0-	-0-
OGU (INGRAM, M. W. -3)		WELL #: 72		RRCID -> 105230		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733	
03	1767 N	1311	-0-	-456	-0-	1311 3	N	-0-	-0-
04	1590 N	1338	-0-	-252	-0-	1338 3	N	-0-	-0-
05	1364 N	1293	-0-	-71	-0-	1293 3	N	-0-	-0-
06	1260 N	1225	-0-	-35	-0-	1225 3	N	-0-	-0-
07	1395 N	1300	-0-	-95	-0-	1300 3	N	-0-	-0-
08	1302 N	835	-0-	-467	-0-	835 3	N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
OGU (MC & SUGGETT -6) WELL #: 74 RRCID -> 108108 COMPL. DATE 12/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3071 N	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			N	-0-			-0-
04	3000 N	3035	-0-	35	35	3035	3			N	-0-			-0-
05	3038 N	2800	-0-	-238	-0-	2800	3			N	-0-			-0-
06	2940 N	2281	-0-	-659	-0-	2281	3			N	-0-			-0-
07	3038 X	2285	-0-	-753	-0-	2285	3			N	-0-			-0-
08	3038 X	2383	-0-	-655	-0-	2383	3			N	-0-			-0-
OGU (INGRAM, M. W. -4) WELL #: 56 RRCID -> 110847 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8030 - 10042														
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-			-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 111722 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 9788														
03	899 N	832	-0-	-67	-0-	832	3			N	-0-			-0-
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-			-0-
05	806 N	746	-0-	-60	-0-	746	3			N	-0-			-0-
06	810 N	701	-0-	-109	-0-	701	3			N	-0-			-0-
07	837 N	731	-0-	-106	-0-	731	3			N	-0-			-0-
08	744 N	668	-0-	-76	-0-	668	3			N	-0-			-0-
OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113464 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 9933														
03	2914 X	2737	-0-	-177	-0-	2737	3			N	-0-			-0-
04	2790 N	2659	-0-	-131	-0-	2659	3			N	-0-			-0-
05	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-			-0-
06	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-			-0-
07	2759 N	2739	-0-	-20	-0-	2739	3			N	-0-			-0-
*08	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-			-0-
OGU (SAYLORS, M. A.-3) WELL #: 58 T RRCID -> 113653 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8173 - 9766														
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-
OGU (LEWIS, S. J. -1) WELL #: 61 RRCID -> 113962 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 9723														
03	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-			-0-
04	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-			-0-
05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-			-0-
06	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-			-0-
07	1085 N	884	-0-	-201	-0-	884	3			N	-0-			-0-
08	1116 N	929	-0-	-187	-0-	929	3			N	-0-			-0-
OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 113963 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455														
03	2356 N	2284	-0-	-72	-0-	2284	3			N	-0-			-0-
04	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-			-0-
05	2325 N	2063	-0-	-262	-0-	2063	3			N	-0-			-0-
06	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-			-0-
07	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-			-0-
*08	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
OGU (POPE, F. S. -3)														
WELL #: 91 RRCID -> 114083 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-			-0-
04	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-			-0-
05	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-			-0-
06	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-			-0-
07	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-			-0-
*08	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT -7)														
WELL #: 92 RRCID -> 114462 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108														
03	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-			-0-
04	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-			-0-
05	527 N	341	-0-	-186	-0-	341	3			N	-0-			-0-
06	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-			-0-
07	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-			-0-
*08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT -8)														
WELL #: 93 RRCID -> 114949 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145														
03	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-			-0-
04	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-			-0-
05	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-			-0-
06	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-			-0-
07	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-			-0-
*08	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-			-0-
OGU (ALLYN, C. H. -5)														
WELL #: 94 RRCID -> 115446 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7771 - 9997														
03	775 N	711	-0-	-64	-0-	711	3			N	-0-			-0-
04	750 N	699	-0-	-51	-0-	699	3			N	-0-			-0-
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-			-0-
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-			-0-
07	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-			-0-
08	0 W	866	-0-	866	-0-	866	3			N	-0-			-0-
OGU (TULLOS, J. W. B-3)														
WELL #: 95 RRCID -> 116215 COMPL. DATE 04/16/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9302 - 9852														
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-
OGU (CORLEY, C. W. B-3)														
WELL #: 96 RRCID -> 116216 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 9496														
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-
OGU (LEWIS, J. H. A-3)														
WELL #: 97 RRCID -> 116220 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9041 - 10144														
03	1953 X	1296	-0-	-657	-0-	1296	3			N	-0-			-0-
04	1380 X	1162	-0-	-218	-0-	1162	3			N	-0-			-0-
05	1426 X	1191	-0-	-235	-0-	1191	3			N	-0-			-0-
06	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3			N	-0-			-0-
07	3100 N	4545	-0-	1445	-0-	1445	3			N	-0-			-0-
*08	3100 N	4932	-0-	1832	-0-	3277	4932	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (MAGERS, T. M. -3)		WELL #: 98		RRCID -> 116221		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	983 X	983	-0-	-0-	-0-	983 3	N	-0-	-0-
04	910 X	910	-0-	-0-	-0-	910 3	N	-0-	-0-
05	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 3	N	-0-	-0-
06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 3	N	-0-	-0-
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 3	N	-0-	-0-
*08	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 3	N	-0-	-0-
OGU (POPE, F. S. -4)		WELL #: 99		RRCID -> 116629		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 10126	
03	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368 3	N	-0-	-0-
04	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339 3	N	-0-	-0-
05	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383 3	N	-0-	-0-
06	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230 3	N	-0-	-0-
07	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399 3	N	-0-	-0-
*08	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597 3	N	-0-	-0-
OGU (MAGERS, T. M. -5)		WELL #: 100		RRCID -> 117686		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058	
03	1240 N	1184	-0-	-56	-0-	1184 3	N	-0-	-0-
04	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 3	N	-0-	-0-
05	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 3	N	-0-	-0-
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 3	N	-0-	-0-
07	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 3	N	-0-	-0-
*08	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 3	N	-0-	-0-
OGU (ALLYN, C. H. -6)		WELL #: 101		RRCID -> 117926		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300	
03	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	2171 3	N	-0-	-0-
04	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	2189 3	N	-0-	-0-
05	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	1610 3	N	-0-	-0-
06	1140 N	1073	-0-	-67	-0-	1073 3	N	-0-	-0-
07	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626 3	N	-0-	-0-
*08	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703 3	N	-0-	-0-
OGU (LEWIS, E. S. -2)		WELL #: 62 T		RRCID -> 118324		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9438 - 9960	
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-
OGU (HENDERSON, FRANK -2)		WELL #: 103		RRCID -> 118326		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9612 - 9779	
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-
MULLENAX		WELL #: 1		RRCID -> 118440		COMPL. DATE 05/30/1985		TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9547 - 9966	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	100
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	100
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	100

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (MC & SUGGETT -9)		WELL #: 104		RRCID -> 118593		COMPL. DATE 09/14/1985		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
									EOM
									BALANCE
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3	N	-0-	-0-
04	750 N	707	-0-	-43	-0-	707 3	N	-0-	-0-
05	589 N	123	-0-	-466	-0-	123 3	N	-0-	-0-
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 3	N	-0-	-0-
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3	N	-0-	-0-
*08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3	N	-0-	-0-
OGU (KILLINGSWORTH -3)		WELL #: 105		RRCID -> 118807		COMPL. DATE 10/14/1985		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711	
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-
OGU (TULLOS, J. W. B-4)		WELL #: 64		RRCID -> 119016		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 9771	
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 3	N	-0-	-0-
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-	-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-	-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #: 106		RRCID -> 119232		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291	
03	3021 N	3021	-0-	-0-	-0-	3021 3	N	-0-	-0-
04	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 3	N	-0-	-0-
05	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518 3	N	-0-	-0-
06	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979 3	N	-0-	-0-
07	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848 3	N	-0-	-0-
08	1612 N	1304	-0-	-308	-0-	1304 3	N	-0-	-0-
OGU (LEWIS, J. H. B-3)		WELL #: 63		RRCID -> 119395		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8234 - 9634	
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-
OGU (LEWIS, EUNICE -2)		WELL #: 65 T		RRCID -> 119835		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681	
03	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 3	N	-0-	-0-
04	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 3	N	-0-	-0-
05	1457 N	1359	-0-	-98	-0-	1359 3	N	-0-	-0-
06	1530 N	1261	-0-	-269	-0-	1261 3	N	-0-	-0-
07	1581 N	1401	-0-	-180	-0-	1401 3	N	-0-	-0-
*08	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 3	N	-0-	-0-
OGU (MALONE, G. W. -3)		WELL #: 107		RRCID -> 119847		COMPL. DATE 11/27/1985		TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-	-0-
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3	N	-0-	-0-
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3	N	-0-	-0-
*08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3	N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.															
OGU (TULLOS, J. W. A-3)															
WELL #: 66 T RRCID -> 120130 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9068 - 9513															
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
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-
OGU (HATTON, E. S. -2)															
WELL #: 67 RRCID -> 120133 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 9594															
03	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-				-0-
04	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-				-0-
05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-				-0-
06	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-				-0-
07	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-				-0-
*08	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-				-0-
OGU (ASHER, M. A. -2)															
WELL #: 68 RRCID -> 120272 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713															
03	1271 N	916	-0-	-355	-0-	916	3			N	-0-				-0-
04	900 N	894	-0-	-6	-0-	894	3			N	-0-				-0-
05	1054 N	921	-0-	-133	-0-	921	3			N	-0-				-0-
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-				-0-
07	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-				-0-
*08	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-				-0-
OGU (SAYLORS, M. B-4)															
WELL #: 69 T RRCID -> 120351 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9369 - 9595															
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	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-				-0-
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-				-0-
*08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-				-0-
OGU (HARVARD, J. M. -3)															
WELL #: 70 T RRCID -> 121981 COMPL. DATE 05/23/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8768 - 10025															
03	5301 X	5261	-0-	-40	-0-	5261	3			N	-0-				-0-
04	5130 X	5072	-0-	-58	-0-	5072	3			N	-0-				-0-
05	5301 X	5084	-0-	-217	-0-	5084	3			N	-0-				-0-
06	5100 X	4980	-0-	-120	-0-	4980	3			N	-0-				-0-
07	5270 X	4822	-0-	-448	-0-	4822	3			N	-0-				-0-
08	5270 X	4996	-0-	-274	-0-	4996	3			N	-0-				-0-
OGU (ALLYN, C. H. -7)															
WELL #: 109 RRCID -> 122586 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212															
03	3782 X	3698	-0-	-84	-0-	3698	3			N	-0-				-0-
04	4230 X	2679	-0-	-1551	-0-	2679	3			N	-0-				-0-
05	4371 X	2748	-0-	-1623	-0-	2748	3			N	-0-				-0-
06	4230 X	2753	-0-	-1477	-0-	2753	3			N	-0-				-0-
07	3689 X	2921	-0-	-768	-0-	2921	3			N	-0-				-0-
08	3689 X	3400	-0-	-289	-0-	3400	3			N	-0-				-0-
OGU (SPRADLIN, G. T. -3)															
WELL #: 110 RRCID -> 122587 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570															
03	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-				-0-
04	270 N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-				-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-				-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-				-0-
07	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-				-0-
08	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-				-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
OGU (CORLEY, C. W. B-4)														
WELL #: 111 RRCID -> 122588 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 10090														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			N	-0-			-0-
04	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3			N	-0-			-0-
05	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	3			N	-0-			-0-
06	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	3			N	-0-			-0-
07	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	3			N	-0-			-0-
*08	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	3			N	-0-			-0-
OGU (MAGERS, T. M. -7)														
WELL #: 112 RRCID -> 122589 COMPL. DATE 10/21/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107														
03	4309 X	3732	-0-	-577	-0-	3732	3			N	-0-			-0-
04	4170 X	3523	-0-	-647	-0-	3523	3			N	-0-			-0-
05	4309 X	3418	-0-	-891	-0-	3418	3			N	-0-			-0-
06	3600 X	3200	-0-	-400	-0-	3200	3			N	-0-			-0-
07	3720 X	3613	-0-	-107	-0-	3613	3			N	-0-			-0-
08	3720 X	3428	-0-	-292	-0-	3428	3			N	-0-			-0-
OGU (MALONE, G. W. -5)														
WELL #: 113 RRCID -> 122966 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281														
03	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-			-0-
04	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-			-0-
05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-			-0-
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-			-0-
07	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-			-0-
*08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-			-0-
OGU (LEWIS, J. H. A-4)														
WELL #: 114 RRCID -> 122967 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9267 - 9970														
03	2139 N	2079	-0-	-60	-0-	2079	3			N	-0-			-0-
04	2040 N	1986	-0-	-54	-0-	1986	3			N	-0-			-0-
05	2077 N	2017	-0-	-60	-0-	2017	3			N	-0-			-0-
06	2010 N	1879	-0-	-131	-0-	1879	3			N	-0-			-0-
07	2046 N	1997	-0-	-49	-0-	1997	3			N	-0-			-0-
*08	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT -13)														
WELL #: 116 RRCID -> 122969 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776														
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-
OGU (MC & SUGGETT -14)														
WELL #: 123 RRCID -> 123075 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9362 - 10239														
03	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	3			N	-0-			-0-
04	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	3			N	-0-			-0-
05	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	3			N	-0-			-0-
06	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	3			N	-0-			-0-
07	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	3			N	-0-			-0-
08	4464 X	4267	-0-	-197	-0-	4267	3			N	-0-			-0-
OGU (SAYLORS, M. A-6)														
WELL #: 125 RRCID -> 123080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666														
03	465 N	208	-0-	-257	-0-	208	3			N	-0-			-0-
04	300 N	187	-0-	-113	-0-	187	3			N	-0-			-0-
05	372 N	231	-0-	-141	-0-	231	3			N	-0-			-0-
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
08	217 N	45	-0-	-172	-0-	45	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (MC & SUGGETT -12)		WELL #: 122		RRCID -> 123081		COMPL. DATE 12/31/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211				
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
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-
OGU (WOFFORD, G. M. -3)		WELL #: 127		RRCID -> 123082		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 9758				
03	837 N	804	-0-	-33	-0-	804	3		N	-0-		-0-
04	810 N	800	-0-	-10	-0-	800	3		N	-0-		-0-
05	806 N	745	-0-	-61	-0-	745	3		N	-0-		-0-
06	780 N	726	-0-	-54	-0-	726	3		N	-0-		-0-
07	837 N	781	-0-	-56	-0-	781	3		N	-0-		-0-
*08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-		-0-
OGU (MC & SUGGETT -10)		WELL #: 121 C		RRCID -> 123083		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142				
03	2852 N	1185	-0-	-1667	-0-	1185	3		N	-0-		-0-
04	2790 N	1262	-0-	-1528	-0-	1262	3		N	-0-		-0-
05	2449 N	1820	-0-	-629	-0-	1820	3		N	-0-		-0-
06	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3		N	-0-		-0-
07	1302 N	1062	-0-	-240	-0-	1062	3		N	-0-		-0-
*08	3100 N	3220	-0-	120	-0-	3220	3		N	-0-		-0-
OGU (HUFF, C. C. -3)		WELL #: 118		RRCID -> 123158		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816				
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3		N	-0-		-0-
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-		-0-
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3		N	-0-		-0-
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3		N	-0-		-0-
07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3		N	-0-		-0-
*08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3		N	-0-		-0-
OGU (MAGERS, T. M. -8)		WELL #: 120		RRCID -> 123165		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632				
03	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3		N	-0-		-0-
04	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3		N	-0-		-0-
05	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3		N	-0-		-0-
06	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3		N	-0-		-0-
07	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3		N	-0-		-0-
*08	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3		N	-0-		-0-
OGU (WOFFORD, G. M. -4)		WELL #: 128		RRCID -> 123359		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904				
03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3		N	-0-		-0-
04	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3		N	-0-		-0-
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3		N	-0-		-0-
06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3		N	-0-		-0-
07	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3		N	-0-		-0-
*08	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3		N	-0-		-0-
OGU (TULLOS, J. W. B-5)		WELL #: 126		RRCID -> 123363		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 9621				
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3		N	-0-		-0-
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3		N	-0-		-0-
05	899 N	730	-0-	-169	-0-	730	3		N	-0-		-0-
06	870 N	785	-0-	-85	-0-	785	3		N	-0-		-0-
07	961 N	929	-0-	-32	-0-	929	3		N	-0-		-0-
*08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3		N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.															
OGU (MALONE, G. W. -4)															
WELL #: 133 RRCID -> 123468 COMPL. DATE 01/18/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234															
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
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-				-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-				-0-
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-				-0-
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-				-0-
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-				-0-
*08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-				-0-
OGU (LEWIS, S.R. #2)															
WELL #: 134 T RRCID -> 123602 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9417 - 9584															
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-
OGU (TULLOS, J. W. A-4)															
WELL #: 138 RRCID -> 124430 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8965 - 9476															
03	1736 X	1528	-0-	-208	-0-	1528	3			N	-0-				-0-
04	1680 X	1353	-0-	-327	-0-	1353	3			N	-0-				-0-
05	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	3			N	-0-				-0-
06	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			N	-0-				-0-
07	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			N	-0-				-0-
*08	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-				-0-
OGU (MC & SUGGETT -16)															
WELL #: 139 RRCID -> 124433 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 10099 - 10165															
03	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-				-0-
04	960 N	780	-0-	-180	-0-	780	3			N	-0-				-0-
05	992 N	654	-0-	-338	-0-	654	3			N	-0-				-0-
06	960 N	669	-0-	-291	-0-	669	3			N	-0-				-0-
07	806 N	709	-0-	-97	-0-	709	3			N	-0-				-0-
*08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-				-0-
OGU (MC & SUGGETT -15)															
WELL #: 137 RRCID -> 124716 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993															
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-				-0-
04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-				-0-
05	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-				-0-
06	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-				-0-
07	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-				-0-
*08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-				-0-
OGU (SAYLORS, M. A-7)															
WELL #: 141 RRCID -> 124794 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546															
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-
OGU (LEWIS, J.H. A-5)															
WELL #: 140 C RRCID -> 125009 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9891 - 10228															
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
OGU (ALLYN, C. H. -8)														
WELL #: 142 RRCID -> 125141 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222														
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
03	837 N	774	-0-	-63	-0-	774	3			N	-0-			-0-
04	780 N	664	-0-	-116	-0-	664	3			N	-0-			-0-
05	930 N	794	-0-	-136	-0-	794	3			N	-0-			-0-
06	750 N	746	-0-	-4	-0-	746	3			N	-0-			-0-
07	682 N	643	-0-	-39	-0-	643	3			N	-0-			-0-
08	806 N	769	-0-	-37	-0-	769	3			N	-0-			-0-
OGU (ASHER, W. D. -3)														
WELL #: 144 RRCID -> 125415 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301														
03	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			N	-0-			-0-
04	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-			-0-
05	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			N	-0-			-0-
06	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			N	-0-			-0-
07	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3			N	-0-			-0-
*08	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			N	-0-			-0-
OGU (CORLEY, C. W. B-5)														
WELL #: 145 RRCID -> 125416 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9153 - 9910														
03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-			-0-
04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-			-0-
05	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-			-0-
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-			-0-
07	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-			-0-
*08	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-			-0-
OGU (HARVARD, J. M. -5)														
WELL #: 143 RRCID -> 125422 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566														
03	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			N	-0-			-0-
04	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			N	-0-			-0-
05	1519 X	1183	-0-	-336	-0-	1183	3			N	-0-			-0-
06	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-			-0-
07	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-			-0-
*08	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-			-0-
OGU (HARVARD, J.M. -4)														
WELL #: 147 RRCID -> 125615 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742														
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-			-0-
04	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-			-0-
05	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-			-0-
06	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-			-0-
07	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-			-0-
*08	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-			-0-
OGU (MCGEE, S.S. -6)														
WELL #: 148 RRCID -> 125616 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110														
03	3131 X	1783	-0-	-1348	-0-	1783	3			N	-0-			-0-
04	3030 X	1718	-0-	-1312	-0-	1718	3			N	-0-			-0-
05	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			N	-0-			-0-
06	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-			-0-
07	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-			-0-
08	3224 X	2478	-0-	-746	-0-	2478	3			N	-0-			-0-
OGU (HUFF, C. C. -5)														
WELL #: 146 RRCID -> 125680 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 9918														
03	527 N	466	-0-	-61	-0-	466	3			N	-0-			-0-
04	480 N	476	-0-	-4	-0-	476	3			N	-0-			-0-
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-			-0-
06	450 N	430	-0-	-20	-0-	430	3			N	-0-			-0-
07	496 N	402	-0-	-94	-0-	402	3			N	-0-			-0-
08	558 N	472	-0-	-86	-0-	472	3			N	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
OGU (SAYLORS, M. A-5)		WELL #:		129		RRCID -> 126861		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12277		PERF. 8059 - 9867			
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3				N	-0-			-0-
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3				N	-0-			-0-
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3				N	-0-			-0-
06	360 N	330	-0-	-30	-0-	330	3				N	-0-			-0-
07	434 N	349	-0-	-85	-0-	349	3				N	-0-			-0-
08	434 N	413	-0-	-21	-0-	413	3				N	-0-			-0-
OGU (HATTON, J.F. -1)		WELL #:		161		RRCID -> 138189		COMPL. DATE 04/12/1991		TOTAL DEPTH 10518		PERF. 8890 - 9785			
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-
OGU (SAYLORS, M. A-8)		WELL #:		163		RRCID -> 138520		COMPL. DATE 06/25/1999		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8201 - 9529			
03	744 N	717	-0-	-27	-0-	717	3				N	-0-			-0-
04	630 N	589	-0-	-41	-0-	589	3				N	-0-			-0-
05	806 N	587	-0-	-219	-0-	587	3				N	-0-			-0-
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3				N	-0-			-0-
07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3				N	-0-			-0-
*08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3				N	-0-			-0-
OGU (HOWELL, W.Y. -5)		WELL #:		162		RRCID -> 138521		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8942 - 9792			
03	8556 X	6612	-0-	-1944	-0-	6612	3				N	-0-			-0-
04	7890 X	7321	-0-	-569	-0-	7321	3				N	-0-			-0-
05	8153 X	7024	-0-	-1129	-0-	7024	3				N	-0-			-0-
06	7890 X	6201	-0-	-1689	-0-	6201	3				N	-0-			-0-
07	7564 X	5827	-0-	-1737	-0-	5827	3				N	-0-			-0-
08	7564 X	4818	-0-	-2746	-0-	4818	3				N	-0-			-0-
OGU (TURNER, H. C. -2)		WELL #:		164		RRCID -> 139004		COMPL. DATE 06/21/1991		TOTAL DEPTH 10400		PERF. N/A			
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3				N	-0-			-0-
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3				N	-0-			-0-
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3				N	-0-			-0-
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3				N	-0-			-0-
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3				N	-0-			-0-
*08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3				N	-0-			-0-
LANG		WELL #:		1		RRCID -> 142730		COMPL. DATE 10/01/1992		TOTAL DEPTH 11805		PERF. 9704 - 9830			
03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3				N	-0-			235
04	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3				N	-0-			235
05	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3				N	-0-			235
06	1260 N	990	-0-	-270	-0-	990	3				N	-0-			235
07	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3				N	-0-			235
*08	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3				N	-0-			235

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (MAGERS, T.M. -9)		WELL #: 167		RRCID -> 144687		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
03	93 N	56	-0-	-37	-0-	56 3		N	-0-
04	90 N	53	-0-	-37	-0-	53 3		N	-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3		N	-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-
OGU (SAYLORS, M. A-9)		WELL #: 169		RRCID -> 144893		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784	
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3		N	-0-
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3		N	-0-
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3		N	-0-
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3		N	-0-
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3		N	-0-
*08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3		N	-0-
OGU (CORLEY, C.W. -B- -6)		WELL #: 170		RRCID -> 145047		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 9766	
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 3		N	-0-
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 3		N	-0-
05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 3		N	-0-
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 3		N	-0-
07	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 3		N	-0-
*08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 3		N	-0-
OGU (MCGEE, S.S. -7)		WELL #: 175		RRCID -> 145277		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070	
03	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068 3		N	-0-
04	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886 3		N	-0-
05	1829 N	1506	-0-	-323	-0-	1506 3		N	-0-
06	1770 N	1547	-0-	-223	-0-	1547 3		N	-0-
07	1829 N	1341	-0-	-488	-0-	1341 3		N	-0-
08	1519 N	1466	-0-	-53	-0-	1466 3		N	-0-
OGU (POPE, F.S. -5)		WELL #: 174		RRCID -> 145286		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052	
03	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 3		N	-0-
04	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078 3		N	-0-
05	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 3		N	-0-
06	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 3		N	-0-
07	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 3		N	-0-
*08	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 3		N	-0-
OGU (LEWIS, J.H. -B- -4)		WELL #: 171		RRCID -> 145327		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9142 - 9451	
03	930 N	598	-0-	-332	-0-	598 3		N	-0-
04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3		N	-0-
05	589 N	561	-0-	-28	-0-	561 3		N	-0-
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3		N	-0-
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 3		N	-0-
08	558 N	231	-0-	-327	-0-	231 3		N	-0-
OGU (KILLINGSWORTH -4)		WELL #: 177		RRCID -> 145330		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554	
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		N	-0-
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-
*08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
OGU (MALONE, G.W. -7)														
WELL #: 176 RRCID -> 145599 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
03	3224 X	2773	-0-	-451	-0-	2773	3			N	-0-			-0-
04	2910 X	2761	-0-	-149	-0-	2761	3			N	-0-			-0-
05	3224 X	2130	-0-	-1094	-0-	2130	3			N	-0-			-0-
06	3120 X	3003	-0-	-117	-0-	3003	3			N	-0-			-0-
07	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			N	-0-			-0-
*08	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3			N	-0-			-0-
OGU (SAYLORS, M. -A- -10)														
WELL #: 180 RRCID -> 145602 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673														
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-
OGU (CORLEY, C.W. -B- -7)														
WELL #: 181 RRCID -> 145608 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 9685														
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-
OGU (MC & SUGGETT -22)														
WELL #: 178 RRCID -> 145609 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 10096														
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-
OGU (LEWIS, J.H. -B- -7)														
WELL #: 185 RRCID -> 145884 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 9538														
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-
OGU (HARVARD, J.M. -9)														
WELL #: 187 RRCID -> 145997 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8900 - 9990														
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-
OGU (MC & SUGGETT -24)														
WELL #: 186 RRCID -> 145998 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9372 - 9869														
03	4535 X	3804	-0-	-731	-0-	3804	3			N	-0-			-0-
04	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	3			N	-0-			-0-
05	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-			-0-
06	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3			N	-0-			-0-
07	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3			N	-0-			-0-
*08	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (SPRADLIN, G.T. -4)		WELL #: 183		RRCID -> 145999		COMPL. DATE 06/12/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
OGU (ALLYN, C.H. -11)		WELL #: 189		RRCID -> 146286		COMPL. DATE 07/26/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 9682	
03	3937 X	2669	-0-	-1268	-0-	2669	3		-0-
04	3810 X	2799	-0-	-1011	-0-	2799	3		-0-
05	3937 X	2874	-0-	-1063	-0-	2874	3		-0-
06	3780 X	3066	-0-	-714	-0-	3066	3		-0-
07	3441 X	3195	-0-	-246	-0-	3195	3		-0-
*08	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	3		-0-
OGU (LEWIS, J.H. -A- -8)		WELL #: 188		RRCID -> 146291		COMPL. DATE 07/02/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9048 - 9863	
03	3450 X	3195	-0-	-255	-0-	3195	3		-0-
04	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	3		-0-
05	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3		-0-
06	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3		-0-
07	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3		-0-
*08	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3		-0-
OGU (MC & SUGGETT -23)		WELL #: 191		RRCID -> 146419		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470	
03	2046 N	1952	-0-	-94	-0-	1952	3		-0-
04	1770 N	1679	-0-	-91	-0-	1679	3		-0-
05	1984 N	1766	-0-	-218	-0-	1766	3		-0-
06	1890 N	1586	-0-	-304	-0-	1586	3		-0-
07	1736 N	1619	-0-	-117	-0-	1619	3		-0-
08	1767 N	1528	-0-	-239	-0-	1528	3		-0-
OGU (HUFF, C.C. -6)		WELL #: 190		RRCID -> 146421		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362	
03	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3		-0-
04	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3		-0-
05	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3		-0-
06	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3		-0-
07	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3		-0-
*08	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3		-0-
OGU (TULLOS, J.W. -B- -6)		WELL #: 184		RRCID -> 146464		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 9546	
03	558 N	502	-0-	-56	-0-	502	3		-0-
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3		-0-
05	527 N	453	-0-	-74	-0-	453	3		-0-
06	480 N	462	-0-	-18	-0-	462	3		-0-
07	589 N	498	-0-	-91	-0-	498	3		-0-
*08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		-0-
OGU (HATTON, J.F. -2)		WELL #: 194		RRCID -> 162120		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8835 - 9782	
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
OGU (HARVARD, J. M. -6)														
WELL #: 152 RRCID -> 165734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12055 PERF. 8890 - 9962														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2573 X	2354	-0-	-219	-0-	2354	3			N	-0-			-0-
04	2490 X	2215	-0-	-275	-0-	2215	3			N	-0-			-0-
05	2418 X	2252	-0-	-166	-0-	2252	3			N	-0-			-0-
06	2340 X	2266	-0-	-74	-0-	2266	3			N	-0-			-0-
07	2418 X	2309	-0-	-109	-0-	2309	3			N	-0-			-0-
*08	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-			-0-
OGU (SPRADLIN, G.T. -1) ST1														
WELL #: 36 RRCID -> 167100 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8459 - 8690														
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-
OGU (HUFF, C.C. -4)														
WELL #: 119 RRCID -> 171105 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9042 - 9870														
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-
OGU (LEWIS, J.H. -B- -5)														
WELL #: 179 RRCID -> 177354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9322 - 9760														
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-
OGU (LEWIS, J.H. -B- -6)														
WELL #: 182 RRCID -> 177355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9235 - 9648														
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-
OGU (HARVARD, J. M. -8)														
WELL #: 166 RRCID -> 178083 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 10009														
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-
OGU (HARVARD, J. M. -2)														
WELL #: 130 RRCID -> 179532 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 8764 - 10130														
03	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-			-0-
04	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-			-0-
05	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-			-0-
06	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-			-0-
07	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-			-0-
*08	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
OGU (HOWELL, W. Y. -6)		WELL #: 195		RRCID -> 179580		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014						
M	0	ALLOW CODE	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
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-
OGU (MC & SUGGETT 18-X)		WELL #: 153X		RRCID -> 192649		COMPL. DATE 02/25/2001		TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 10184						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OGU (ASHER, M. A. -6)		WELL #: 198		RRCID -> 209833		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 10033						
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3		N	-0-			-0-
04	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	3		N	-0-			-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
06	330	N	186	-0-	-144	-0-	186	3		N	-0-			-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT -17)		WELL #: 150		RRCID -> 210369		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778						
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-
OGU (MAGERS, T. M. -11)		WELL #: 201		RRCID -> 214626		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8888 - 10208						
03	1612	N	978	-0-	-634	-0-	978	3		N	-0-			-0-
04	1560	N	634	-0-	-926	-0-	634	3		N	-0-			-0-
05	1612	N	857	-0-	-755	-0-	857	3		N	-0-			-0-
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3		N	-0-			-0-
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3		N	-0-			-0-
*08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3		N	-0-			-0-
OGU (SPRADLIN, G. T. -5)		WELL #: 199		RRCID -> 214627		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050						
03	3844	X	3502	-0-	-342	-0-	3502	3		N	-0-			-0-
04	3570	X	3423	-0-	-147	-0-	3423	3		N	-0-			-0-
05	3658	X	3460	-0-	-198	-0-	3460	3		N	-0-			-0-
06	3510	X	3431	-0-	-79	-0-	3431	3		N	-0-			-0-
07	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3		N	-0-			-0-
*08	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3		N	-0-			-0-
OGU (HOWELL, W. Y. -2)		WELL #: 131		RRCID -> 221488		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10010						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)			//CONT.//			67416 830	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.			//CONT.//			945936															
OGU (MAGERS, T. M. -6)			WELL #:			108	RRCID ->	230323	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL	DEPTH	12765	PERF.	8059	-	9410				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
03		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	-0-			1090	3				N	-0-				-0-	
04		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	-0-			1274	3				N	-0-				-0-	
05		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	-0-			2002	3				N	-0-				-0-	
06		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	-0-			1812	3				N	-0-				-0-	
07		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	-0-			1653	3				N	-0-				-0-	
*08		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	-0-			1745	3				N	-0-				-0-	

OGU (MC & SUGETT 21)			WELL #:			160	RRCID ->	251123	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL	DEPTH	11950	PERF.	7846	-	9857				
03		744 N	518	-0-	-226	-0-	-0-			518	3				N	-0-				-0-	
04		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	-0-			1028	3				N	-0-				-0-	
05		674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-			674	3				N	-0-				-0-	
06		510 N	315	-0-	-195	-0-	-0-			315	3				N	-0-				-0-	
07		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	-0-			1197	3				N	-0-				-0-	
08		682 N	433	-0-	-249	-0-	-0-			433	3				N	-0-				-0-	

WELLS, GRACE "A"			WELL #:			2	RRCID ->	273485	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.	8456	-	9479				
03		3596 X	2398	-0-	-1198	-0-	-0-			2398	3				N	-0-				-0-	
04		3480 X	3260	-0-	-220	-0-	-0-			3260	3				N	-0-				-0-	
05		4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	-0-			4735	3				N	-0-				-0-	
06		4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	-0-			4371	3				N	-0-				-0-	
07		4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	-0-			4176	3				N	-0-				-0-	
*08		4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	-0-			4191	3				N	-0-				-0-	

OGU (MAGERS, T. M. -4)			WELL #:			102	RRCID ->	283033	COMPL. DATE	08/23/2017	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	8004	-	10071				
03		2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	-0-			2709	3				N	-0-				-0-	
04		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	-0-			2489	3				N	-0-				-0-	
05		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	-0-			2301	3				N	-0-				-0-	
06		2340 N	2149	-0-	-191	-0-	-0-			2149	3				N	-0-				-0-	
07		2418 N	2025	-0-	-393	-0-	-0-			2025	3				N	-0-				-0-	
08		2294 N	2155	-0-	-139	-0-	-0-			2155	3				N	-0-				-0-	

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				
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-	

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				
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-	

PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME)														
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	34720 X	30683	-0-	-4037	-0-	30683	3		N	-0-				-0-
04	31680 X	29032	-0-	-2648	-0-	29032	3		N	-0-				-0-
05	32736 X	30238	-0-	-2498	-0-	30238	3		N	-0-				-0-
06	31680 X	28945	-0-	-2735	-0-	28945	3		N	-0-				-0-
07	31899 X	29257	-0-	-2642	-0-	29257	3		N	-0-				-0-
08	30690 X	29352	-0-	-1338	-0-	29352	3		N	-0-				-0-
POTH FAMILY TRUST														
WELL #: 2 RRCID -> 158520 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 15567 PERF. 15100 - 15567														
03	133734 X	128239	-0-	-5495	-0-	128239	3		N	-0-				-0-
04	129420 X	121824	-0-	-7596	-0-	121824	3		N	-0-				-0-
05	131440 X	127674	-0-	-3766	-0-	127674	3		N	-0-				-0-
06	124260 X	123344	-0-	-916	-0-	123344	3		N	-0-				-0-
07	128402 X	124184	-0-	-4218	-0-	124184	3		N	-0-				-0-
08	128247 X	123188	-0-	-5059	-0-	123188	3		N	-0-				-0-
PERSONVILLE (COTTON VALLEY)														
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 162671 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436														
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-
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 170092 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9880 - 9920														
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-
RIVIERA OPERATING, LLC														
BETTINGER														
WELL #: 1 RRCID -> 156212 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9430 - 9683														
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-
ETHRIDGE														
WELL #: 1 RRCID -> 156401 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9568 - 10118														
03	3875 X	3169	-0-	-706	-0-	1009	1	2160	2	N	-0-			4
04	3750 X	3359	-0-	-391	-0-	998	1	2361	2	N	-0-			4
05	3348 X	2767	-0-	-581	-0-	855	1	1912	2	N	-0-			4
06	3240 X	2202	-0-	-1038	-0-	759	1	1443	2	N	-0-			4
07	3472 X	2362	-0-	-1110	-0-	817	1	1545	2	N	-0-			4
08	3472 X	1909	-0-	-1563	-0-	719	1	1190	2	N	-0-			4

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
RIVIERA OPERATING, LLC																			
TUCKER																			
WELL #: 2										RRCID -> 159759									
COMPL. DATE 07/04/1996										TOTAL DEPTH 11000									
PERF. 9544 - 9676																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE					
03	1550 X	1534	-0-	-16	-0-	348	1	1186	2	Y	-0-			-0-					
04	1500 X	1493	-0-	-7	-0-	317	1	1176	2	Y	-0-			-0-					
05	1550 X	1542	-0-	-8	-0-	326	1	1216	2	Y	-0-			-0-					
06	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	333	1	1168	2	Y	-0-			-0-					
07	1550 X	1488	-0-	-62	-0-	331	1	1157	2	Y	-0-			-0-					
08	1550 N	1349	-0-	-201	-0-	303	1	1046	2	Y	-0-			-0-					
TUCKER										WELL #: 3									
										RRCID -> 161749									
										COMPL. DATE 10/24/1996									
										TOTAL DEPTH 11155									
										PERF. 9499 - 9828									
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
TUCKER										WELL #: 4									
										RRCID -> 161930									
										COMPL. DATE 01/16/1997									
										TOTAL DEPTH 11050									
										PERF. 9682 - 9964									
03	2635 X	2325	-0-	-310	-0-	528	1	1797	2	Y	-0-			-0-					
04	2550 X	2417	-0-	-133	-0-	513	1	1904	2	Y	-0-			-0-					
05	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	542	1	2020	2	Y	-0-			-0-					
06	2310 X	2209	-0-	-101	-0-	490	1	1719	2	Y	-0-			-0-					
07	2511 X	2409	-0-	-102	-0-	537	1	1872	2	Y	-0-			-0-					
08	2573 X	1704	-0-	-869	-0-	383	1	1321	2	Y	-0-			-0-					
BETTINGER										WELL #: 2									
										RRCID -> 162578									
										COMPL. DATE 03/15/2012									
										TOTAL DEPTH 11500									
										PERF. 9696 - 10689									
03	1333 N	611	-0-	-722	-0-	139	1	472	2	N	-0-			43					
04	960 N	438	-0-	-522	-0-	93	1	345	2	N	-0-			43					
05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	212	1	790	2	N	-0-			43					
06	600 N	580	-0-	-20	-0-	129	1	451	2	N	-0-			43					
07	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	638	1	2225	2	N	-0-			43					
*08	3100 N	3235	-0-	135	135	726	1	2509	2	N	-0-			43					
TUCKER										WELL #: 5									
										RRCID -> 164339									
										COMPL. DATE 07/03/1997									
										TOTAL DEPTH 11018									
										PERF. 10820 - 10970									
03	1767 N	1760	-0-	-7	-0-	400	1	1360	2	Y	-0-			-0-					
04	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	363	1	1348	2	Y	-0-			-0-					
05	1767 N	1756	-0-	-11	-0-	371	1	1385	2	Y	-0-			-0-					
06	1710 N	1692	-0-	-18	-0-	376	1	1316	2	Y	-0-			-0-					
07	1767 N	1653	-0-	-114	-0-	368	1	1285	2	Y	-0-			-0-					
*08	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	603	1	2081	2	Y	-0-			-0-					
STONE, R. E. "A"										WELL #: 1									
										RRCID -> 167914									
										COMPL. DATE 02/25/1998									
										TOTAL DEPTH 9750									
										PERF. 9536 - 9553									
03	3534 X	3305	-0-	-229	-0-	149	1	3156	2	Y	-0-			-0-					
04	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	138	1	2937	2	Y	-0-			-0-					
05	3286 X	3241	-0-	-45	-0-	147	1	3094	2	Y	-0-			-0-					
06	3210 X	2573	-0-	-637	-0-	122	1	2451	2	Y	-0-			-0-					
07	3317 X	3213	-0-	-104	-0-	164	1	3049	2	Y	-0-			-0-					
*08	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	175	1	3401	2	Y	-0-			-0-					
ETHRIDGE										WELL #: 3									
										RRCID -> 169925									
										COMPL. DATE 09/01/2001									
										TOTAL DEPTH 10266									
										PERF. 9788 - 10147									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	87	1	325	2	N	-0-			-0-					
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
07	372 N	232	-0-	-140	-0-	52	1	180	2	N	-0-			-0-					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)													CNTY: LIMESTONE	
RIVIERA OPERATING, LLC														
TUCKER														
WELL #: 6													RRCID -> 170086	
COMPL. DATE 07/29/1998													TOTAL DEPTH 11310	
PERF.11104 - 11162														
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
03	2449 N	2408	-0-	-41	-0-	547	1	1861	2	Y	-0-			38
04	2490 N	2445	-0-	-45	-0-	519	1	1926	2	Y	-0-			38
05	2511 N	2366	-0-	-145	-0-	500	1	1866	2	Y	-0-			38
06	2340 N	2337	-0-	-3	-0-	518	1	1819	2	Y	-0-			38
07	2542 N	1951	-0-	-591	-0-	435	1	1516	2	Y	-0-			38
*08	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	539	1	1862	2	Y	-0-			38
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT													WELL #: 4	
RRCID -> 170131													COMPL. DATE 03/16/1998	
TOTAL DEPTH 11700													PERF. 9634 - 10466	
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-
BURLESON-MCBAY													WELL #: 2	
RRCID -> 173805													COMPL. DATE 06/09/1999	
TOTAL DEPTH 11700													PERF. 9464 - 10136	
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-			-0-
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	2	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
BETTINGER													WELL #: 3	
RRCID -> 175324													COMPL. DATE 08/26/1999	
TOTAL DEPTH 12000													PERF.11096 - 11158	
03	2542 N	2479	-0-	-63	-0-	568	1	1911	2	N	-0-			64
04	2430 N	2389	-0-	-41	-0-	531	1	1858	2	N	-0-			64
05	2573 N	2363	-0-	-210	-0-	524	1	1839	2	N	-0-			64
06	2400 N	2143	-0-	-257	-0-	495	1	1648	2	N	-0-			64
07	2480 N	1640	-0-	-840	-0-	374	1	1266	2	N	-0-			64
08	2356 N	2178	-0-	-178	-0-	489	1	1689	2	N	-0-			64
MCCLARAN, J. C.													WELL #: 2	
RRCID -> 183157													COMPL. DATE 05/10/2001	
TOTAL DEPTH 11122													PERF.10252 - 10737	
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	44	1	789	2	Y	-0-			-0-
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	66	1	762	2	Y	-0-			-0-
05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	67	1	782	2	Y	-0-			-0-
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	69	1	780	2	Y	-0-			-0-
07	868 N	852	-0-	-16	-0-	73	1	779	2	Y	-0-			-0-
08	837 N	833	-0-	-4	-0-	70	1	763	2	Y	-0-			-0-
KENNEDY, FORREST													WELL #: 1	
RRCID -> 194957													COMPL. DATE 04/17/2003	
TOTAL DEPTH 12693													PERF.10470 - 11600	
03	1085 N	1072	-0-	-13	-0-	48	1	1024	2	Y	-0-			-0-
04	1290 N	1013	-0-	-277	-0-	74	1	939	2	Y	-0-			-0-
05	1085 N	1079	-0-	-6	-0-	79	1	1000	2	Y	-0-			-0-
06	1050 N	1044	-0-	-6	-0-	78	1	966	2	Y	-0-			-0-
07	1054 N	994	-0-	-60	-0-	80	1	914	2	Y	-0-			-0-
08	1085 N	884	-0-	-201	-0-	43	1	841	2	Y	-0-			-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
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	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2004																			
OAKES, C.W. ESTATE				WELL #:		1		RRCID -> 160105		COMPL. DATE 08/05/1996		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9808 - 9826					
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-	
OAKES, C. W. ESTATE				WELL #:		2		RRCID -> 161332		COMPL. DATE 12/16/1996		TOTAL DEPTH 11009		PERF.10585 - 10903					
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	
VALENCE OPERATING COMPANY				881167				RRCID -> 165829		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 11691		PERF. 9700 - 9710					
SCHULTZ "E"				WELL #:		2													
03		217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-				66	
04		261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-				66	
05		238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-				66	
06		234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-				66	
*07		166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-				66	
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				66	
SCHULTZ "E"				WELL #:		3		RRCID -> 165938		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10940		PERF. 7530 - 7828			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
SCHULTZ "E"				WELL #:		4		RRCID -> 166127		COMPL. DATE 01/10/2000		TOTAL DEPTH 10980		PERF. 7526 - 10792					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) VALENCE OPERATING COMPANY SCHULTZ "E"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	70792 200 881167 8	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
						RRCID ->	174388	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL	DEPTH	10870	PERF.	7556	-	10620			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28	
SCHULTZ "E"				WELL #:	10	RRCID ->	216926	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL	DEPTH	11162	PERF.	10890	-	10910			
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188	2				Y	-0-					109	
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	-0-	57	2				Y	-0-					109	
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	271	2				Y	-0-					109	
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	2				Y	-0-					109	
*07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156	2				Y	-0-					109	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						Y	-0-					109	
PERSONVILLE (RODESSA) RIDGE PETROLEUM INC. TUCKER, D. J.				70792 333 711106 WELL #:	A 1 C	RRCID ->	030528	COMPL. DATE	03/18/1955	TOTAL	DEPTH	7948	PERF.	7064	-	7078			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
VALENCE OPERATING COMPANY SCHULTZ "E"				881167 WELL #:	6 T	RRCID ->	171993	COMPL. DATE	06/03/1999	TOTAL	DEPTH	7700	PERF.	6582	-	6910			
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-	
PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC MUSE, M.				70792 666 120027 WELL #:	2	RRCID ->	189491	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL	DEPTH	11807	PERF.	7640	-	7456			
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-	
LEGACY RESERVES OPERATING LP WATSON				495445 WELL #:	1	RRCID ->	165647	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL	DEPTH	10890	PERF.	7562	-	8052			
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	-0-	6	3				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	6 N	5	-0-	-1	-0-	-0-	5	3				N	-0-					-0-	
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3				N	-0-					-0-	
*08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3				N	-0-					-0-	

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)														CNTY: LIMESTONE	
LEGACY RESERVES OPERATING LP															
ROGERS GAS UNIT															
				//CONT.//	70792 666	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				//CONT.//	495445										
				WELL #:	1	RRCID ->	168223	COMPL. DATE	02/06/1998	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	9221 -	9436
M	0	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
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-
ROGERS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	170607	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL	DEPTH	10330	PERF.	7582 -	7913
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-
RIDGE PETROLEUM INC.				711106											
TUCKER, D. J.				WELL #:	A 1 T	RRCID ->	015638	COMPL. DATE	03/18/1955	TOTAL	DEPTH	7948	PERF.	7604 -	7654
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				57
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				57
RIVIERA OPERATING, LLC				714314											
TUCKER				WELL #:	1	RRCID ->	164487	COMPL. DATE	07/16/1997	TOTAL	DEPTH	8050	PERF.	7607 -	7687
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	346	1	1087	2	N	-0-			-0-
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	337	1	1139	2	N	-0-			-0-
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	325	1	1096	2	N	-0-			-0-
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	343	1	1100	2	N	-0-			-0-
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	335	1	1061	2	N	-0-			-0-
*08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	373	1	1182	2	N	-0-			-0-
WORSLEY				WELL #:	1	RRCID ->	165646	COMPL. DATE	11/16/1997	TOTAL	DEPTH	11217	PERF.	7704 -	7716
03	1364	N	1255	-0-	-109	-0-	309	1	946	2	N	-0-			36
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	300	1	1061	2	N	-0-			36
05	1333	N	978	-0-	-355	-0-	207	1	771	2	N	-0-			36
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	292	1	1025	2	N	-0-			36
07	1395	N	1015	-0-	-380	-0-	226	1	789	2	N	-0-			36
08	992	N	963	-0-	-29	-0-	216	1	747	2	N	-0-			36
TUCKER				WELL #:	7	RRCID ->	170969	COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	8820 -	9072
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 70792 666			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
RIVIERA OPERATING, LLC			//CONT.// 714314													
HILL, LAURA			WELL #: 4			RRCID -> 171099			COMPL. DATE 10/18/1998			TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7591 - 7596				
M	0	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
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-
BETTINGER			WELL #: 1			RRCID -> 174204			COMPL. DATE 05/08/2015			TOTAL DEPTH 10962 PERF. 7552 - 7963				
03	1488	N	1482	-0-	-6	-0-		337	1	1145	2	N	-0-			38
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-		344	1	1276	2	N	-0-			38
05	1767	N	1602	-0-	-165	-0-		339	1	1263	2	N	-0-			38
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-		349	1	1171	2	N	-0-			38
07	1674	N	1414	-0-	-260	-0-		315	1	1099	2	N	-0-			38
08	1612	N	1453	-0-	-159	-0-		326	1	1127	2	N	-0-			38
PHILLIPS			WELL #: 1			RRCID -> 174207			COMPL. DATE 07/14/1999			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922				
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-
CRIDER GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 193196			COMPL. DATE 11/13/2010			TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7595 - 7982				
03	3999	X	3584	-0-	-415	-0-		1248	1	2336	2	N	-0-			56
04	3870	X	3546	-0-	-324	-0-		1180	1	2366	2	N	-0-			56
05	3751	X	3705	-0-	-46	-0-		1183	1	2522	2	N	-0-			56
06	3630	X	3536	-0-	-94	-0-		796	1	2740	2	N	-0-			56
07	3751	X	3381	-0-	-370	-0-		753	1	2628	2	N	-0-			56
08	3720	X	3682	-0-	-38	-0-		827	1	2855	2	N	-0-			56
RENFR0E, R. L.			WELL #: 4			RRCID -> 243471			COMPL. DATE 08/25/2008			TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180				
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-
TUCKER			WELL #: 3			RRCID -> 272043			COMPL. DATE 10/10/2013			TOTAL DEPTH 11155 PERF. 7674 - 8044				
03	5983	X	2623	-0-	-3360	-0-		596	1	2027	2	Y	-0-			-0-
04	5430	X	3896	-0-	-1534	-0-		827	1	3069	2	Y	-0-			-0-
05	5611	X	4282	-0-	-1329	-0-		906	1	3376	2	Y	-0-			-0-
06	4050	X	3641	-0-	-409	-0-		807	1	2834	2	Y	-0-			-0-
07	4030	X	3662	-0-	-368	-0-		816	1	2846	2	Y	-0-			-0-
08	4278	X	2311	-0-	-1967	-0-		519	1	1792	2	Y	-0-			-0-
RENFR0, R. L. ET AL			WELL #: 1			RRCID -> 277431			COMPL. DATE 03/07/2015			TOTAL DEPTH 11118 PERF. 7510 - 7710				
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-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)												CNTY: LIMESTONE				
RIVIERA OPERATING, LLC																
LITTLE, W P																
WELL #: 2																
RRCID -> 277856																
COMPL. DATE 05/07/2015																
TOTAL DEPTH 11390																
PERF. 7341 - 7610																
M O	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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	236	1	5003	2	N	-0-					-0-
04	5160 X	4931	-0-	-229	-0-	221	1	4710	2	N	-0-					-0-
05	5363 X	4735	-0-	-628	-0-	215	1	4520	2	N	-0-					-0-
06	5190 X	4359	-0-	-831	-0-	207	1	4152	2	N	-0-					-0-
07	5363 X	4183	-0-	-1180	-0-	213	1	3970	2	N	-0-					-0-
08	5239 X	4333	-0-	-906	-0-	212	1	4121	2	N	-0-					-0-
PRESLEY SADLER GAS UNIT																
WELL #: 6																
RRCID -> 277887																
COMPL. DATE 01/24/2017																
TOTAL DEPTH 11070																
PERF. 7104 - 7124																
03	13020 X	11407	-0-	-1613	-0-	514	1	10893	2	N	-0-					-0-
04	12600 X	10669	-0-	-1931	-0-	478	1	10191	2	N	-0-					-0-
05	12462 X	10829	-0-	-1633	-0-	492	1	10337	2	N	-0-					-0-
06	11640 X	10231	-0-	-1409	-0-	485	1	9746	2	N	-0-					-0-
07	11718 X	10159	-0-	-1559	-0-	518	1	9641	2	N	-0-					-0-
08	11408 X	9784	-0-	-1624	-0-	479	1	9305	2	N	-0-					-0-
FERGUSON GAS UNIT																
WELL #: 4																
RRCID -> 280253																
COMPL. DATE 09/29/2015																
TOTAL DEPTH 11625																
PERF. 7408 - 7815																
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
08	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
MAE B. VANCE G.U.																
WELL #: 4																
RRCID -> 280490																
COMPL. DATE 11/01/2015																
TOTAL DEPTH 11250																
PERF. 8085 - 8535																
03	41199 X	638	-0-	-40561	-0-	638	1			N	-0-					-0-
04	41670 X	6656	-0-	-35014	-0-	923	1	5733	2	N	-0-					-0-
05	43059 X	35210	-0-	-7849	-0-	2222	1	32988	2	N	-0-					-0-
06	44545 X	44545	-0-	-0-	-0-	2745	1	41800	2	N	-0-					-0-
07	40366 X	40366	-0-	-0-	-0-	2667	1	37699	2	N	-0-					-0-
08	35216 X	26186	-0-	-9030	-0-	1888	1	24298	2	N	-0-					-0-
PRESLEY SADLER GAS UNIT																
WELL #: 8																
RRCID -> 280491																
COMPL. DATE 04/02/2016																
TOTAL DEPTH 11700																
PERF. 7135 - 7474																
03	4371 X	3581	-0-	-790	-0-	191	1	3390	2	N	-0-					30
04	4230 X	3450	-0-	-780	-0-	183	1	3267	2	N	-0-					30
05	3751 X	3349	-0-	-402	-0-	182	1	3167	2	N	-0-					30
06	3600 X	3165	-0-	-435	-0-	179	1	2986	2	N	-0-					30
07	3627 X	3003	-0-	-624	-0-	182	1	2821	2	N	-0-					30
08	3596 X	3142	-0-	-454	-0-	183	1	2959	2	N	-0-					30
ALEXANDER, TONI																
WELL #: 1																
RRCID -> 281872																
COMPL. DATE 08/01/2016																
TOTAL DEPTH 10866																
PERF. 6990 - 7289																
03	14512 X	14512	-0-	-0-	-0-	654	1	13858	2	N	-0-					-0-
04	13393 X	13393	-0-	-0-	-0-	600	1	12793	2	N	-0-					-0-
05	14381 X	14381	-0-	-0-	-0-	653	1	13728	2	N	-0-					-0-
06	15460 X	15460	-0-	-0-	-0-	733	1	14727	2	N	-0-					-0-
07	14500 X	14500	-0-	-0-	-0-	738	1	13762	2	N	-0-					-0-
*08	14427 X	14427	-0-	-0-	-0-	706	1	13721	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		70792 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC					722890										
TUCKER			WELL #:		1	RRCID -> 109799		COMPL. DATE 02/03/1984		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7966 - 7980			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
STROUD PETROLEUM, INC.					828082										
OAKS, C. W. ESTATE			WELL #:		1	RRCID -> 175316		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7620 - 7650			
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
HILL, LAURA G.U. #1			WELL #:		3	RRCID -> 176084		COMPL. DATE 12/31/1998		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7582 - 8018			
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
OAKES, C. W. ESTATE			WELL #:		2	RRCID -> 189852		COMPL. DATE 12/15/2001		TOTAL DEPTH 11009		PERF. 7934 - 8004			
03	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			10
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			10
05	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-			10
06	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	2			N	-0-			10
07	155	N	46	-0-	-109	-0-	46	2			N	-0-			10
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			10
CARLSON, JACK NO. 1			WELL #:		1	RRCID -> 193363		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7968 - 8013			
03	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	2			N	-0-			133
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			133
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			133
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			133
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-			133
*08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			133
HILL, LAURA G.U. #1			WELL #:		2	RRCID -> 203131		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 10895		PERF. 7602 - 7618			
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

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) STROUD PETROLEUM, INC. MCCLARAN, J. C.			//CONT.// 70792 666 //CONT.// 828082 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE								
			RRCID -> 218855			COMPL. DATE 04/07/2006			TOTAL DEPTH 11055			PERF. 7890 - 8024								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
SADLER			WELL #: 1			RRCID -> 273605			COMPL. DATE 04/06/2014			TOTAL DEPTH 12070			PERF. 7644 - 7652					
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2				N	-0-						108
04	60 N	37	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	37	2				N	-0-						108
05	217 N	20	-0-	-197	-0-	-0-	-0-	20	2				N	-0-						108
06	60 N	28	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	28	2				N	-0-						108
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	16	2				N	-0-						108
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-						N	-0-						108
VALENCE OPERATING COMPANY SCHULTZ "E"			881167 WELL #: 4 U			RRCID -> 166901			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10980			PERF. 7526 - 8147					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
SCHULTZ "E"			WELL #: 3 U			RRCID -> 167217			COMPL. DATE 03/12/1998			TOTAL DEPTH 10940			PERF. 7812 - 8072					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
SCHULTZ "E"			WELL #: 5			RRCID -> 171991			COMPL. DATE 07/12/2008			TOTAL DEPTH 11000			PERF. 7534 - 8476					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
SCHULTZ "E"			WELL #: 7			RRCID -> 174249			COMPL. DATE 09/15/1999			TOTAL DEPTH 8750			PERF. 7590 - 8248					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY SCHULTZ "E"			//CONT.// 70792 666 881167 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE								
			8		RRCID -> 174440		COMPL. DATE 08/21/1999		TOTAL DEPTH 10870		PERF. 7860 - 8088							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "E"			WELL #:		10	RRCID -> 216993		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 11162		PERF. 7714 - 7936						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. CHAMBERS, O.W.			945936 WELL #:		1	RRCID -> 150847		COMPL. DATE 08/19/1998		TOTAL DEPTH 13998		PERF. 7948 - 7962						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMBERS, O.W.			WELL #:		2	RRCID -> 189599		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7898 - 8034						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERS, O.W.			WELL #:		3	RRCID -> 192375		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7632 - 8048						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMBERS, O.W.			WELL #:		4	RRCID -> 196254		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7632 - 8061						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	AMT	
03	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-				-0-
04	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-				-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-				-0-
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-				-0-
07	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-				-0-
08	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-				-0-
CL&F OPERATING LLC										154789					
CARLTON GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 097615	COMPL. DATE 01/23/1982	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10868	- 11009
03	403 N	384	-0-	-19	-0-	12	1	372	2	Y	-0-				8
04	360 N	359	-0-	-1	-0-	11	1	348	2	Y	-0-				8
05	403 N	292	-0-	-111	-0-	8	1	284	2	Y	-0-				8
06	360 N	347	-0-	-13	-0-	10	1	337	2	Y	-0-				8
07	372 N	309	-0-	-63	-0-	7	1	302	2	Y	-0-				8
08	279 N	94	-0-	-185	-0-	94	2			Y	-0-				8
DOUGLAS										WELL #: 1	RRCID -> 104480	COMPL. DATE 03/03/1983	TOTAL DEPTH 11255	PERF.11001	- 11096
03	2697 X	2608	-0-	-89	-0-	83	1	2489	2	Y	33	100	1		48
04	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	36	9	2868	2	Y	2				50
05	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	2	9	3180	2	Y	-0-				50
06	2520 X	2099	-0-	-421	-0-	91	1	2023	2	Y	14				64
07	3069 X	1757	-0-	-1312	-0-	61	1	1704	2	Y	13				77
08	3286 X	1165	-0-	-2121	-0-	15	9	20	9	Y	18				95
CARLTON GAS UNIT										WELL #: 2	RRCID -> 111930	COMPL. DATE 06/06/1984	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10951	- 11155
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	24	1	711	2	N	-0-				-0-
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	20	1	618	2	N	-0-				-0-
05	713 N	574	-0-	-139	-0-	16	1	558	2	N	-0-				-0-
06	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	37	1	1213	2	N	-0-				-0-
07	651 N	485	-0-	-166	-0-	11	1	474	2	N	-0-				-0-
08	589 N	297	-0-	-292	-0-	297	2			N	-0-				-0-
DOUGLAS										WELL #: 3	RRCID -> 193768	COMPL. DATE 01/30/2003	TOTAL DEPTH 11270	PERF.10906	- 11087
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	10	1	317	2	Y	12				17
04	450 N	267	-0-	-183	-0-	13	9	240	2	Y	17				34
05	372 N	304	-0-	-68	-0-	8	1	260	2	Y	34	56	1		12
06	330 N	314	-0-	-16	-0-	19	9	305	2	Y	-0-				12
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	7	1	402	2	Y	28				40
*08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	37	9	6	9	Y	5				45

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																	
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789																	
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	2790 X	1702	-0-	-1088	-0-		54	1	1624	2	Y	22	90	1			34
04	1860 X	1553	-0-	-307	-0-		24	9	1502	2	Y	1					35
05	1922 X	1245	-0-	-677	-0-		50	1	1211	2	Y	-0-					35
06	1650 N	1545	-0-	-105	-0-		1	9	1488	2	Y	11					46
07	1612 N	1468	-0-	-144	-0-		34	1	1423	2	Y	11					57
08	1240 N	1029	-0-	-211	-0-		45	1	17	9	Y	15					72
SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 10906																	
03	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-		58	1	1740	2	N	114					161
04	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-		125	9	1515	2	N	56					217
05	1984 N	1332	-0-	-652	-0-		50	1	1222	2	N	68	187	1			98
06	1860 N	1829	-0-	-31	-0-		62	9	1665	2	N	104					202
07	1674 N	1671	-0-	-3	-0-		35	1	1581	2	N	49	186	1			65
08	1333 N	1264	-0-	-69	-0-		75	9	37	9	N	34					99
CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853																	
03	775 N	460	-0-	-315	-0-		50	1	445	2	Y	-0-					9
04	1140 N	428	-0-	-712	-0-		14	1	414	2	Y	-0-					9
05	527 N	367	-0-	-160	-0-		10	1	357	2	Y	-0-					9
06	450 N	364	-0-	-86	-0-		11	1	353	2	Y	-0-					9
07	434 N	319	-0-	-115	-0-		7	1	312	2	Y	-0-					9
08	372 N	243	-0-	-129	-0-		243	2			Y	-0-					9
CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054																	
03	4278 X	1666	-0-	-2612	-0-		53	1	1613	2	Y	-0-					23
04	4140 X	2358	-0-	-1782	-0-		75	1	2283	2	Y	-0-					23
05	4278 X	1572	-0-	-2706	-0-		44	1	1528	2	Y	-0-					23
06	1980 X	1339	-0-	-641	-0-		39	1	1300	2	Y	-0-					23
07	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-		68	1	2928	2	Y	-0-					23
08	2449 X	1255	-0-	-1194	-0-		1255	2			Y	-0-					23
MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324																	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WHITE, LOWELL K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230053 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9320 - 11156																	
03	2759 X	381	-0-	-2378	-0-		21	1	360	2	N	-0-					257
04	2670 X	275	-0-	-2395	-0-		21	1	254	2	N	-0-					257
05	1333 X	289	-0-	-1044	-0-		23	1	266	2	N	-0-					257
06	720 X	307	-0-	-413	-0-		24	1	283	2	N	-0-					257
07	434 X	289	-0-	-145	-0-		21	1	268	2	N	-0-					257
08	279 N	258	-0-	-21	-0-		20	1	238	2	N	-0-					257

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789														
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10878 - 10888														
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
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	161	2	N	-0-			179
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	8	1	237	2	N	-0-			179
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			179
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			179
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			179
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179

SCHARFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231691 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9262 - 10998														
03	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	137	1	2345	2	N	-0-			131
04	2100 N	1831	-0-	-269	-0-	142	1	1689	2	N	-0-			131
05	2170 N	1753	-0-	-417	-0-	140	1	1613	2	N	-0-			131
06	2100 N	1806	-0-	-294	-0-	139	1	1667	2	N	-0-			131
07	1891 N	1864	-0-	-27	-0-	136	1	1728	2	N	-0-			131
*08	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	146	1	1717	2	N	-0-			131

REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552														
03	372 N	246	-0-	-126	-0-	19	1	227	2	N	-0-			53
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	272	2	N	-0-			53
05	403 N	301	-0-	-102	-0-	21	1	280	2	N	-0-			53
06	240 N	188	-0-	-52	-0-	12	1	176	2	N	-0-			53
07	310 N	300	-0-	-10	-0-	22	1	278	2	N	-0-			53
*08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	23	1	303	2	N	-0-			53

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900														
03	1736 X	1183	-0-	-553	-0-	37	1	1102	2	Y	40			78
						44	9							
04	1680 X	1053	-0-	-627	-0-	31	1	949	2	Y	66			144
						73	9							
05	1736 X	299	-0-	-1437	-0-	7	1	256	2	Y	33	130	1	47
						36	9							
06	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-			47
07	1736 X	1287	-0-	-449	-0-	27	1	1169	2	Y	83			130
						91	9							
08	1178 X	1056	-0-	-122	-0-	1043	2	13	9	Y	12			142

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 256719 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10488 - 10512														
03	1457 N	1444	-0-	-13	-0-	58	1	1297	2	N	81			262
						89	9							
04	1260 N	1238	-0-	-22	-0-	58	1	1129	2	N	46	174	1	134
						51	9							
05	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			134
06	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-			134
07	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			134
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834														
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-			100
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-			100
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-			100
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			100
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-			100
*08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			100

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.//										70794 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP										495445											
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
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-					
JOB# #1										WELL #:		6		RRCID -> 179268		COMPL. DATE 08/13/2000		TOTAL DEPTH 11446		PERF.10993 - 11230	
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-					
RABALAIS, F.W. INC.										687720											
KOTT										WELL #:		2		RRCID -> 181726		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10888 - 11105	
03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	46	1	984	2	N	-0-					64					
04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	44	1	923	2	N	-0-					64					
05	992 N	981	-0-	-11	-0-	44	1	937	2	N	-0-					64					
06	990 N	955	-0-	-35	-0-	43	1	912	2	N	-0-					64					
07	946 N	946	-0-	-0-	-0-	43	1	903	2	N	-0-					64					
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64					
RIVIERA OPERATING, LLC										714314											
EASTERLING, A. R., ET AL, UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 044254		COMPL. DATE 04/23/1968		TOTAL DEPTH 12670		PERF.11329 - 11349	
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-					
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-					
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-					
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	N	-0-					-0-					
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	N	-0-					-0-					
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-					
DUKE, FLOYD										WELL #:		1		RRCID -> 046317		COMPL. DATE 05/06/2002		TOTAL DEPTH 13162		PERF.11212 - 11619	
03	2201 N	2043	-0-	-158	-0-	92	1	1951	2	N	-0-					-0-					
04	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	93	1	1977	2	N	-0-					-0-					
05	2139 N	2112	-0-	-27	-0-	96	1	2016	2	N	-0-					-0-					
06	1980 N	1882	-0-	-98	-0-	89	1	1793	2	N	-0-					-0-					
07	2139 N	2005	-0-	-134	-0-	102	1	1903	2	N	-0-					-0-					
08	2108 N	1975	-0-	-133	-0-	97	1	1878	2	N	-0-					-0-					
BURLESON										WELL #:		1		RRCID -> 047800		COMPL. DATE 11/29/1969		TOTAL DEPTH 11231		PERF.11039 - 11154	
03	3224 X	2882	-0-	-342	-0-	130	1	2752	2	N	-0-					-0-					
04	3120 X	2798	-0-	-322	-0-	125	1	2673	2	N	-0-					-0-					
05	3162 X	2806	-0-	-356	-0-	127	1	2679	2	N	-0-					-0-					
06	3000 X	1678	-0-	-1322	-0-	80	1	1598	2	N	-0-					-0-					
07	3007 X	2012	-0-	-995	-0-	102	1	1910	2	N	-0-					-0-					
*08	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	147	1	2852	2	N	-0-					-0-					

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE	
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314														
STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	2	N	-0-			-0-
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	360	2	N	-0-			-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	17	1	366	2	N	-0-			-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	346	2	N	-0-			-0-
07	372 N	350	-0-	-22	-0-	18	1	332	2	N	-0-			-0-
*08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	373	2	N	-0-			-0-

BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352														
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	48	1	1021	2	N	-0-			-0-
04	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	45	1	963	2	N	-0-			-0-
05	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	46	1	965	2	N	-0-			-0-
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	48	1	962	2	N	-0-			-0-
07	961 N	961	-0-	-0-	-0-	49	1	912	2	N	-0-			-0-
*08	991 N	991	-0-	-0-	-0-	49	1	942	2	N	-0-			-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160														
03	434 N	297	-0-	-137	-0-	13	1	284	2	N	-0-			-0-
04	330 N	292	-0-	-38	-0-	13	1	279	2	N	-0-			-0-
05	279 N	268	-0-	-11	-0-	12	1	256	2	N	-0-			-0-
06	300 N	263	-0-	-37	-0-	12	1	251	2	N	-0-			-0-
07	310 N	260	-0-	-50	-0-	13	1	247	2	N	-0-			-0-
*08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	2	N	-0-			-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671														
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-

LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 10898														
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	32	1	682	2	Y	-0-			-0-
04	690 N	687	-0-	-3	-0-	31	1	656	2	Y	-0-			-0-
05	713 N	706	-0-	-7	-0-	32	1	674	2	Y	-0-			-0-
06	690 N	681	-0-	-9	-0-	32	1	649	2	Y	-0-			-0-
07	713 N	654	-0-	-59	-0-	33	1	621	2	Y	-0-			-0-
08	713 N	692	-0-	-21	-0-	34	1	658	2	Y	-0-			-0-

QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11194 - 11371														
03	1240 N	1223	-0-	-17	-0-	55	1	1168	2	Y	-0-			-0-
04	1200 N	1185	-0-	-15	-0-	53	1	1132	2	Y	-0-			-0-
05	1240 N	1159	-0-	-81	-0-	53	1	1106	2	Y	-0-			-0-
06	1170 N	767	-0-	-403	-0-	36	1	731	2	Y	-0-			-0-
07	1240 N	130	-0-	-1110	-0-	7	1	123	2	Y	-0-			-0-
08	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-			-0-

MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414														
03	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	105	1	2220	2	N	-0-			-0-
04	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	108	1	2299	2	N	-0-			-0-
05	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	107	1	2246	2	N	-0-			-0-
06	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	131	1	2624	2	N	-0-			-0-
07	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	134	1	2507	2	N	-0-			-0-
*08	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	135	1	2630	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE	
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314														
HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1302 N	1147	-0-	-155	-0-	52	1	1095	2	N	-0-			-0-
04	1170 N	1084	-0-	-86	-0-	49	1	1035	2	N	-0-			-0-
05	1178 N	1150	-0-	-28	-0-	52	1	1098	2	N	-0-			-0-
06	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	60	1	1210	2	N	-0-			-0-
07	1116 N	1082	-0-	-34	-0-	55	1	1027	2	N	-0-			-0-
08	1147 N	1124	-0-	-23	-0-	55	1	1069	2	N	-0-			-0-
BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684														
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	360	2	Y	-0-			-0-
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	2	Y	-0-			-0-
05	372 N	325	-0-	-47	-0-	15	1	310	2	Y	-0-			-0-
06	360 N	293	-0-	-67	-0-	14	1	279	2	Y	-0-			-0-
07	372 N	300	-0-	-72	-0-	15	1	285	2	Y	-0-			-0-
*08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	18	1	340	2	Y	-0-			-0-
MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497														
03	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	102	1	2155	2	N	-0-			-0-
04	2340 N	2091	-0-	-249	-0-	94	1	1997	2	N	-0-			-0-
05	2604 N	2425	-0-	-179	-0-	110	1	2315	2	N	-0-			-0-
06	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	108	1	2179	2	N	-0-			-0-
07	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	111	1	2072	2	N	-0-			-0-
08	2418 N	2186	-0-	-232	-0-	107	1	2079	2	N	-0-			-0-
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928														
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-
TUCKER, MUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11374 - 11504														
03	2325 N	2158	-0-	-167	-0-	97	1	2061	2	N	-0-			-0-
04	2220 N	2119	-0-	-101	-0-	95	1	2024	2	N	-0-			-0-
05	2232 N	2129	-0-	-103	-0-	97	1	2032	2	N	-0-			-0-
06	2100 N	1937	-0-	-163	-0-	92	1	1845	2	N	-0-			-0-
07	2201 N	2048	-0-	-153	-0-	104	1	1944	2	N	-0-			-0-
*08	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	107	1	2086	2	N	-0-			-0-
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912														
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	N	-0-			-0-
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	9	1	198	2	N	-0-			-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	N	-0-			-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	N	-0-			-0-
07	217 N	205	-0-	-12	-0-	10	1	195	2	N	-0-			-0-
08	217 N	215	-0-	-2	-0-	11	1	204	2	N	-0-			-0-
WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377														
03	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	70	1	1487	2	Y	-0-			-0-
04	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	67	1	1426	2	Y	-0-			-0-
05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	61	1	1276	2	Y	-0-			-0-
06	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	59	1	1181	2	Y	-0-			-0-
07	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	59	1	1103	2	Y	-0-			-0-
08	1550 X	1061	-0-	-489	-0-	52	1	1009	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314														
PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10722 - 10929														
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-

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10712 - 10996														
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	-0-		-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-		-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	2	Y	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-		-0-

MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289														
03	775	N	758	-0-	-17	-0-	34	1	724	2	N	-0-		-0-
04	750	N	724	-0-	-26	-0-	32	1	692	2	N	-0-		-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	34	1	724	2	N	-0-		-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	34	1	691	2	N	-0-		-0-
07	744	N	693	-0-	-51	-0-	35	1	658	2	N	-0-		-0-
08	744	N	729	-0-	-15	-0-	36	1	693	2	N	-0-		-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373														
03	1581	N	1305	-0-	-276	-0-	59	1	1246	2	N	-0-		-0-
04	1470	N	1214	-0-	-256	-0-	54	1	1160	2	N	-0-		-0-
05	1395	N	1204	-0-	-191	-0-	55	1	1149	2	N	-0-		-0-
06	1260	N	1210	-0-	-50	-0-	57	1	1153	2	N	-0-		-0-
07	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	62	1	1164	2	N	-0-		-0-
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	59	1	1150	2	N	-0-		-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 9917 - 10447														
03	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	46	1	967	2	Y	24	27 1	11
							26	9						
04	1020	N	973	-0-	-47	-0-	44	1	929	2	Y	-0-		11
05	1054	N	939	-0-	-115	-0-	43	1	896	2	Y	-0-		11
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	48	1	967	2	Y	5		16
							6	9						
07	992	N	982	-0-	-10	-0-	50	1	932	2	Y	-0-		16
*08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	52	1	1002	2	Y	-0-		16

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314														
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	6696 X	3576	-0-	-3120	-0-	161	1	3415	2	Y	-0-			-0-
04	6480 X	3049	-0-	-3431	-0-	137	1	2912	2	Y	-0-			-0-
05	5177 X	3008	-0-	-2169	-0-	137	1	2871	2	Y	-0-			-0-
06	4080 X	3184	-0-	-896	-0-	151	1	3033	2	Y	-0-			-0-
07	3751 X	2993	-0-	-758	-0-	152	1	2841	2	Y	-0-			-0-
08	3565 X	3089	-0-	-476	-0-	151	1	2938	2	Y	-0-			-0-
TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147														
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	810	2	33	9	N	30			110
04	780 N	764	-0-	-16	-0-	9	1	730	2	N	23			133
						25	9							
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	778	2	34	9	N	31			164
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	6	1	802	2	N	33			197
						36	9							
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	848	2	20	9	N	18			215
*08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	797	2	21	9	N	19			234
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106														
03	1395 N	1085	-0-	-310	-0-	49	1	1036	2	N	-0-			-0-
04	1170 N	1104	-0-	-66	-0-	49	1	1055	2	N	-0-			-0-
05	1147 N	1140	-0-	-7	-0-	52	1	1088	2	N	-0-			-0-
06	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	54	1	1094	2	N	-0-			-0-
07	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	60	1	1111	2	N	-0-			-0-
*08	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	60	1	1160	2	N	-0-			-0-
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105														
03	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	119	1	2513	2	N	-0-			-0-
04	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	127	1	2712	2	N	-0-			-0-
05	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	128	1	2701	2	N	-0-			-0-
06	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	130	1	2606	2	N	-0-			-0-
07	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	131	1	2443	2	N	-0-			-0-
*08	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	129	1	2509	2	N	-0-			-0-
JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889														
03	465 N	361	-0-	-104	-0-	16	1	345	2	N	-0-			-0-
04	330 N	269	-0-	-61	-0-	12	1	257	2	N	-0-			-0-
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	416	2	N	-0-			-0-
06	360 N	332	-0-	-28	-0-	16	1	316	2	N	-0-			-0-
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	17	1	314	2	N	-0-			-0-
08	434 N	427	-0-	-7	-0-	21	1	406	2	N	-0-			-0-
SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282														
03	1488 N	1320	-0-	-168	-0-	59	1	1260	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
04	1410 N	1220	-0-	-190	-0-	55	1	1164	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
05	1426 N	1190	-0-	-236	-0-	54	1	1136	2	Y	-0-			-0-
06	1290 N	1075	-0-	-215	-0-	51	1	1024	2	Y	-0-			-0-
07	1271 N	1105	-0-	-166	-0-	56	1	1049	2	Y	-0-			-0-
08	1178 N	1145	-0-	-33	-0-	56	1	1089	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314														
KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 9578 - 10474														
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
03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	56	1	633	2	Y	24	27	1	15
04	690 N	651	-0-	-39	-0-	26	9	599	2	Y	-0-			15
05	744 N	670	-0-	-74	-0-	55	1	611	2	Y	4			19
						4	9							
06	690 N	662	-0-	-28	-0-	60	1	593	2	Y	8			27
						9	9							
07	682 N	605	-0-	-77	-0-	60	1	545	2	Y	-0-			27
08	682 N	648	-0-	-34	-0-	61	1	587	2	Y	-0-			27
CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669														
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			-0-
04	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
*08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097183 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11141 - 11449														
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-
REYNOLDS, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 097184 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10804 - 11130														
03	2635 X	2571	-0-	-64	-0-	140	1	2307	2	Y	113	115	1	62
						124	9							
04	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	135	1	2238	2	Y	105	116	1	51
						116	9							
05	2573 X	2506	-0-	-67	-0-	139	1	2262	2	Y	95	69	1	77
						105	9							
06	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	146	1	2337	2	Y	131	139	1	69
						144	9							
07	2573 X	2400	-0-	-173	-0-	148	1	2185	2	Y	61	65	1	65
						67	9							
*08	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	150	1	2317	2	Y	123	109	1	79
						135	9							
RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575														
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-
ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10983 - 11181														
03	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	161	1	3406	2	Y	-0-			-0-
04	3210 X	3131	-0-	-79	-0-	140	1	2991	2	Y	-0-			-0-
05	3596 X	2607	-0-	-989	-0-	118	1	2489	2	Y	-0-			-0-
06	3480 X	2531	-0-	-949	-0-	120	1	2411	2	Y	-0-			-0-
07	3596 X	2587	-0-	-1009	-0-	132	1	2455	2	Y	-0-			-0-
08	3565 X	2129	-0-	-1436	-0-	104	1	2025	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314												
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	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11549 PERF. 10096 - 10511												
03	341 N	189	-0-	-152	-0-	9	1	180 2	N	-0-		-0-
04	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	46	1	984 2	N	-0-		-0-
05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	52	1	1102 2	N	-0-		-0-
06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	55	1	1099 2	N	-0-		-0-
07	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	61	1	1136 2	N	-0-		-0-
08	1085 N	329	-0-	-756	-0-	16	1	313 2	N	-0-		-0-
JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815												
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-
SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 11504 PERF. 10913 - 11141												
03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	50	1	1053 2	Y	-0-		-0-
04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	49	1	1052 2	Y	-0-		-0-
05	1085 N	774	-0-	-311	-0-	35	1	739 2	Y	-0-		-0-
06	1080 N	984	-0-	-96	-0-	47	1	937 2	Y	-0-		-0-
07	1147 N	940	-0-	-207	-0-	48	1	892 2	Y	-0-		-0-
*08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	50	1	976 2	Y	-0-		-0-
MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 11180 - 11312												
03	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	140	1	2967 2	Y	-0-		-0-
04	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	152	1	3241 2	Y	-0-		-0-
05	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	148	1	3113 2	Y	-0-		-0-
06	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	138	1	2780 2	Y	-0-		-0-
07	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	162	1	3025 2	Y	-0-		-0-
*08	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	172	1	3351 2	Y	-0-		-0-
BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF. 11075 - 11316												
03	1240 N	1198	-0-	-42	-0-	54	1	1144 2	N	-0-		-0-
04	1170 N	1155	-0-	-15	-0-	52	1	1103 2	N	-0-		-0-
05	1209 N	1191	-0-	-18	-0-	54	1	1137 2	N	-0-		-0-
06	1170 N	1143	-0-	-27	-0-	54	1	1089 2	N	-0-		-0-
07	1209 N	1101	-0-	-108	-0-	56	1	1045 2	N	-0-		-0-
08	1178 N	1170	-0-	-8	-0-	57	1	1113 2	N	-0-		-0-
TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314																
BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11257 - 11348																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) 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
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-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10940 - 11040																
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-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9478 - 9788																
03	589	N	344	-0-	-245	-0-	16	1	328	2	N	-0-				-0-
04	360	N	319	-0-	-41	-0-	14	1	305	2	N	-0-				-0-
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	44	1	932	2	N	-0-				-0-
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	42	1	852	2	N	-0-				-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	30	1	561	2	N	-0-				-0-
08	930	N	526	-0-	-404	-0-	26	1	500	2	N	-0-				-0-

ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117																
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	47	1	987	2	Y	-0-				-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	43	1	918	2	Y	-0-				-0-
05	1023	N	978	-0-	-45	-0-	44	1	934	2	Y	-0-				-0-
06	990	N	978	-0-	-12	-0-	46	1	932	2	Y	-0-				-0-
07	992	N	928	-0-	-64	-0-	47	1	881	2	Y	-0-				-0-
08	992	N	939	-0-	-53	-0-	46	1	893	2	Y	-0-				-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174																
03	992	N	952	-0-	-40	-0-	43	1	909	2	Y	-0-				-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	43	1	890	2	Y	-0-				-0-
05	961	N	952	-0-	-9	-0-	43	1	909	2	Y	-0-				-0-
06	930	N	905	-0-	-25	-0-	43	1	862	2	Y	-0-				-0-
07	961	N	868	-0-	-93	-0-	44	1	824	2	Y	-0-				-0-
08	961	N	916	-0-	-45	-0-	45	1	871	2	Y	-0-				-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 11363																
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	108	1	2285	2	N	-0-				-0-
04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	103	1	2200	2	N	-0-				-0-
05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	104	1	2195	2	N	-0-				-0-
06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	105	1	2111	2	N	-0-				-0-
07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	112	1	2088	2	N	-0-				-0-
*08	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	112	1	2179	2	N	-0-				-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527																
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	92	1	1958	2	N	-0-				-0-
04	1980	N	1935	-0-	-45	-0-	87	1	1848	2	N	-0-				-0-
05	2046	N	1952	-0-	-94	-0-	89	1	1863	2	N	-0-				-0-
06	1980	N	1873	-0-	-107	-0-	89	1	1784	2	N	-0-				-0-
07	2015	N	1840	-0-	-175	-0-	94	1	1746	2	N	-0-				-0-
08	1953	N	1918	-0-	-35	-0-	94	1	1824	2	N	-0-				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314												
MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	74 1	1566 2	N	-0-			-0-
04	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	78 1	1654 2	N	-0-			-0-
05	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	85 1	1792 2	N	-0-			-0-
06	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	95 1	1910 2	N	-0-			-0-
07	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	88 1	1641 2	N	-0-			-0-
*08	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	97 1	1875 2	N	-0-			-0-
RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174												
03	2046 N	2019	-0-	-27	-0-	91 1	1928 2	N	-0-			-0-
04	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	93 1	1980 2	N	-0-			-0-
05	2263 N	1807	-0-	-456	-0-	82 1	1725 2	N	-0-			-0-
06	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	98 1	1965 2	N	-0-			-0-
07	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	116 1	2164 2	N	-0-			-0-
*08	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	110 1	2135 2	N	-0-			-0-
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347												
03	1209 N	1114	-0-	-95	-0-	75 1	1039 2	N	-0-			-0-
04	1170 N	1078	-0-	-92	-0-	77 1	1001 2	N	-0-			-0-
05	1178 N	1093	-0-	-85	-0-	79 1	1014 2	N	-0-			-0-
06	1080 N	1051	-0-	-29	-0-	78 1	973 2	N	-0-			-0-
07	1116 N	1041	-0-	-75	-0-	82 1	959 2	N	-0-			-0-
*08	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	84 1	1025 2	N	-0-			-0-
HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198												
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-
DUKE, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 128805 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11153 - 11434												
03	1302 N	1243	-0-	-59	-0-	56 1	1187 2	N	-0-			-0-
04	1260 N	1123	-0-	-137	-0-	50 1	1073 2	N	-0-			-0-
05	1209 N	1093	-0-	-116	-0-	50 1	1043 2	N	-0-			-0-
06	1200 N	1075	-0-	-125	-0-	51 1	1024 2	N	-0-			-0-
07	1147 N	990	-0-	-157	-0-	50 1	940 2	N	-0-			-0-
*08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	53 1	1036 2	N	-0-			-0-
SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266												
03	1209 N	1155	-0-	-54	-0-	52 1	1103 2	Y	-0-			-0-
04	1230 N	1089	-0-	-141	-0-	51 1	1038 2	Y	-0-			-0-
05	1271 N	1173	-0-	-98	-0-	53 1	1120 2	Y	-0-			-0-
06	1110 N	1088	-0-	-22	-0-	52 1	1036 2	Y	-0-			-0-
07	1116 N	970	-0-	-146	-0-	49 1	921 2	Y	-0-			-0-
08	1178 N	1113	-0-	-65	-0-	55 1	1058 2	Y	-0-			-0-
ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357												
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	Y	-0-			-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	1 1	11 2	Y	-0-			-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 2	Y	-0-			-0-
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 2	Y	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	Y	-0-			-0-
08	15 N	11	-0-	-4	-0-	1 1	10 2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE		
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314														
BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786														
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
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	19	1	411	2	N	-0-			-0-
04	450 N	352	-0-	-98	-0-	16	1	336	2	N	-0-			-0-
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	25	1	526	2	N	-0-			-0-
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	25	1	507	2	N	-0-			-0-
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	26	1	480	2	N	-0-			-0-
*08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	37	1	713	2	N	-0-			-0-
CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552														
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-
RAINES, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 130870 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11054 - 11248														
03	2263 X	1977	-0-	-286	-0-	119	1	1858	2	Y	-0-			-0-
04	2160 X	1980	-0-	-180	-0-	117	1	1863	2	Y	-0-			-0-
05	2232 X	1902	-0-	-330	-0-	116	1	1786	2	Y	-0-			-0-
06	2160 X	1884	-0-	-276	-0-	118	1	1766	2	Y	-0-			-0-
07	2108 X	1913	-0-	-195	-0-	127	1	1786	2	Y	-0-			-0-
08	2046 X	1835	-0-	-211	-0-	119	1	1716	2	Y	-0-			-0-
LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220														
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-
JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10962 - 11933														
03	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	140	1	2961	2	N	-0-			-0-
04	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	134	1	2859	2	N	-0-			-0-
05	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	140	1	2941	2	N	-0-			-0-
06	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	134	1	2693	2	N	-0-			-0-
07	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	127	1	2371	2	N	-0-			-0-
*08	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	139	1	2707	2	N	-0-			-0-
LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015														
03	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	70	1	1489	2	N	-0-			-0-
04	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	70	1	1484	2	N	-0-			-0-
05	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	75	1	1587	2	N	-0-			-0-
06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	55	1	1099	2	N	-0-			-0-
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
08	589 N	56	-0-	-533	-0-	3	1	53	2	N	-0-			-0-
CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874														
03	341 N	312	-0-	-29	-0-	14	1	298	2	Y	-0-			-0-
04	300 N	281	-0-	-19	-0-	13	1	268	2	Y	-0-			-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	2	Y	-0-			-0-
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	2	Y	-0-			-0-
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	283	2	Y	-0-			-0-
08	310 N	306	-0-	-4	-0-	15	1	291	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314														
SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508														
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	EOM BALANCE
03	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	59	1	1261	2	Y	-0-			-0-
04	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	61	1	1306	2	Y	-0-			-0-
05	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	76	1	1599	2	Y	-0-			-0-
06	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	70	1	1401	2	Y	-0-			-0-
07	1426 N	1419	-0-	-7	-0-	72	1	1347	2	Y	-0-			-0-
08	1674 N	1454	-0-	-220	-0-	71	1	1383	2	Y	-0-			-0-
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120														
03	1581 N	1453	-0-	-128	-0-	134	1	1319	2	Y	-0-			120
04	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	182	1	1949	2	Y	20			140
						22	9							
05	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	203	1	2197	2	Y	4			144
						4	9							
06	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	193	1	2026	2	Y	-0-			144
07	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	185	1	1857	2	Y	-0-			144
08	2418 N	2114	-0-	-304	-0-	184	1	1919	2	Y	10			154
						11	9							
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175														
03	2356 N	2295	-0-	-61	-0-	103	1	2191	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
04	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	97	1	2067	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
05	2418 N	2179	-0-	-239	-0-	99	1	2080	2	Y	-0-			-0-
06	2220 N	2179	-0-	-41	-0-	103	1	2076	2	Y	-0-			-0-
07	2232 N	1813	-0-	-419	-0-	92	1	1721	2	Y	-0-			-0-
*08	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	112	1	2177	2	Y	-0-			-0-
NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322														
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-
BROWDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135342 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 11502 PERF. 9597 - 9748														
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-
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10984 - 11122														
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314												
LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11209 - 11410												
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	
03	1147 N	1135	-0-	-12	-0-	51 1	1084 2	Y	-0-		-0-	
04	1320 N	952	-0-	-368	-0-	43 1	909 2	Y	-0-		-0-	
05	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	66 1	1384 2	Y	-0-		-0-	
06	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	64 1	1293 2	Y	-0-		-0-	
07	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	52 1	964 2	Y	-0-		-0-	
08	1457 N	285	-0-	-1172	-0-	14 1	271 2	Y	-0-		-0-	
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042												
03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	67 1	1419 2	Y	-0-		-0-	
04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	65 1	1389 2	Y	-0-		-0-	
05	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	69 1	1448 2	Y	-0-		-0-	
06	1440 N	1397	-0-	-43	-0-	66 1	1331 2	Y	-0-		-0-	
07	1488 N	1346	-0-	-142	-0-	69 1	1277 2	Y	-0-		-0-	
08	1519 N	1424	-0-	-95	-0-	70 1	1354 2	Y	-0-		-0-	
MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426												
03	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	53 1	1130 2	N	-0-		-0-	
04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	54 1	1148 2	N	-0-		-0-	
05	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	56 1	1176 2	N	-0-		-0-	
06	1140 N	1138	-0-	-2	-0-	54 1	1084 2	N	-0-		-0-	
07	1240 N	1071	-0-	-169	-0-	55 1	1016 2	N	-0-		-0-	
08	1240 N	1117	-0-	-123	-0-	55 1	1062 2	N	-0-		-0-	
EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138317 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11273 - 11628												
03	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	163 1	3462 2	N	-0-		-0-	
04	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	156 1	3336 2	N	-0-		-0-	
05	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	167 1	3521 2	N	-0-		-0-	
06	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	174 1	3497 2	N	-0-		-0-	
07	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	171 1	3190 2	N	-0-		-0-	
*08	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	164 1	3189 2	N	-0-		-0-	
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774												
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	5 1	87 2	Y	-0-		-0-	
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10792 - 10954												
03	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	81 1	1724 2	Y	-0-		-0-	
04	2250 N	1584	-0-	-666	-0-	71 1	1513 2	Y	-0-		-0-	
05	2542 N	1866	-0-	-676	-0-	85 1	1781 2	Y	-0-		-0-	
06	1740 N	1701	-0-	-39	-0-	81 1	1620 2	Y	-0-		-0-	
07	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	91 1	1693 2	Y	-0-		-0-	
08	1860 N	984	-0-	-876	-0-	48 1	936 2	Y	-0-		-0-	
MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9865 - 10159												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3 1	71 2	N	-0-		-0-	
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9 1	174 2	N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314												
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10882 - 11183												
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	* * EOM BALANCE
03	1519 N	1471	-0-	-48	-0-	66	1	1405	2	Y	-0-	-0-
04	1440 N	1409	-0-	-31	-0-	63	1	1346	2	Y	-0-	-0-
05	1488 N	297	-0-	-1191	-0-	13	1	284	2	Y	-0-	-0-
06	1410 N	797	-0-	-613	-0-	38	1	759	2	Y	-0-	-0-
07	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	99	1	1850	2	Y	-0-	-0-
*08	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	94	1	1820	2	Y	-0-	-0-
MILES, C. A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307												
03	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	170	1	2954	2	N	-0-	-0-
04	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	159	1	2747	2	N	-0-	-0-
05	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	146	1	3062	2	N	-0-	-0-
06	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	138	1	2745	2	N	-0-	-0-
07	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	159	1	2967	2	N	-0-	-0-
*08	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	152	1	2945	2	N	-0-	-0-
RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 11176												
03	1612 N	1522	-0-	-90	-0-	69	1	1453	2	Y	-0-	-0-
04	1530 N	1434	-0-	-96	-0-	64	1	1370	2	Y	-0-	-0-
05	1581 N	1503	-0-	-78	-0-	68	1	1435	2	Y	-0-	-0-
06	1470 N	1398	-0-	-72	-0-	66	1	1332	2	Y	-0-	-0-
07	1488 N	1296	-0-	-192	-0-	66	1	1230	2	Y	-0-	-0-
08	1488 N	1401	-0-	-87	-0-	69	1	1332	2	Y	-0-	-0-
BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9463 - 9790												
03	2015 N	1974	-0-	-41	-0-	89	1	1885	2	Y	-0-	-0-
04	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	89	1	1900	2	Y	-0-	-0-
05	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	92	1	1931	2	Y	-0-	-0-
06	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	94	1	1896	2	Y	-0-	-0-
07	2046 N	1893	-0-	-153	-0-	96	1	1797	2	Y	-0-	-0-
08	2015 N	2010	-0-	-5	-0-	98	1	1912	2	Y	-0-	-0-
QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12406 PERF.11838 - 12262												
03	651 N	617	-0-	-34	-0-	28	1	589	2	Y	-0-	-0-
04	600 N	504	-0-	-96	-0-	23	1	481	2	Y	-0-	-0-
05	620 N	365	-0-	-255	-0-	17	1	348	2	Y	-0-	-0-
06	600 N	195	-0-	-405	-0-	9	1	186	2	Y	-0-	-0-
07	527 N	438	-0-	-89	-0-	22	1	416	2	Y	-0-	-0-
*08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	30	1	579	2	Y	-0-	-0-
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 11024												
03	1178 N	1171	-0-	-7	-0-	53	1	874	2	Y	222	112
						244	9					
04	1230 N	1216	-0-	-14	-0-	73	1	914	2	Y	208	90
						229	9					
05	1209 N	986	-0-	-223	-0-	56	1	726	2	Y	185	141
						204	9					
06	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	58	1	873	2	Y	262	126
						288	9					
07	1240 N	694	-0-	-546	-0-	44	1	534	2	Y	105	108
						116	9					
08	992 N	985	-0-	-7	-0-	72	1	797	2	Y	105	84
						116	9					

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE		
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314														
THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838														
M	0	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	
03		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	80 1	1704 2	Y	-0-			-0-	
04		1650 N	1603	-0-	-47	-0-	72 1	1531 2	Y	-0-			-0-	
05		1922 N	1696	-0-	-226	-0-	77 1	1619 2	Y	-0-			-0-	
06		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	88 1	1766 2	Y	-0-			-0-	
07		1643 N	1614	-0-	-29	-0-	82 1	1532 2	Y	-0-			-0-	
*08		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	91 1	1765 2	Y	-0-			-0-	

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944														
03		907 N	907	-0-	-0-	-0-	41 1	866 2	Y	-0-			-0-	
04		840 N	772	-0-	-68	-0-	35 1	737 2	Y	-0-			-0-	
05		837 N	659	-0-	-178	-0-	30 1	629 2	Y	-0-			-0-	
06		870 N	493	-0-	-377	-0-	23 1	470 2	Y	-0-			-0-	
07		806 N	692	-0-	-114	-0-	35 1	657 2	Y	-0-			-0-	
08		651 N	586	-0-	-65	-0-	29 1	557 2	Y	-0-			-0-	

SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076														
03		1612 N	1589	-0-	-23	-0-	72 1	1517 2	Y	-0-			-0-	
04		1560 N	1542	-0-	-18	-0-	69 1	1473 2	Y	-0-			-0-	
05		1612 N	1578	-0-	-34	-0-	72 1	1506 2	Y	-0-			-0-	
06		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	73 1	1457 2	Y	-0-			-0-	
07		1581 N	1475	-0-	-106	-0-	75 1	1400 2	Y	-0-			-0-	
08		1581 N	1549	-0-	-32	-0-	76 1	1473 2	Y	-0-			-0-	

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926														
03		1736 N	1673	-0-	-63	-0-	75 1	1598 2	Y	-0-			-0-	
04		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	80 1	1698 2	Y	-0-			-0-	
05		2108 N	1512	-0-	-596	-0-	69 1	1443 2	Y	-0-			-0-	
06		1620 N	1561	-0-	-59	-0-	74 1	1487 2	Y	-0-			-0-	
07		1829 N	1593	-0-	-236	-0-	81 1	1512 2	Y	-0-			-0-	
*08		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	77 1	1487 2	Y	-0-			-0-	

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145877 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9172 - 9772														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04		2 N	-0-	-0-	-2	-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		2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-	

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514														
03		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	87 1	1836 2	N	-0-			-0-	
04		1800 N	1748	-0-	-52	-0-	78 1	1670 2	N	-0-			-0-	
05		1984 N	1778	-0-	-206	-0-	81 1	1697 2	N	-0-			-0-	
06		1860 N	1642	-0-	-218	-0-	78 1	1564 2	N	-0-			-0-	
07		1798 N	1695	-0-	-103	-0-	86 1	1609 2	N	-0-			-0-	
*08		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	87 1	1693 2	N	-0-			-0-	

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036														
03		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	114 1	2427 2	N	-0-			-0-	
04		1500 N	1353	-0-	-147	-0-	61 1	1292 2	N	-0-			-0-	
05		3068 N	3068	-0-	-0-	-0-	139 1	2929 2	N	-0-			-0-	
06		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	124 1	2483 2	N	-0-			-0-	
07		1395 N	928	-0-	-467	-0-	47 1	881 2	N	-0-			-0-	
*08		3100 N	3150	-0-	50	50	154 1	2996 2	N	-0-			-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE			
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314															
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 M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE		
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	62	1	1307	2	Y	-0-		-0-		
04	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	58	1	1235	2	Y	-0-		-0-		
05	1333 N	1303	-0-	-30	-0-	59	1	1244	2	Y	-0-		-0-		
06	1320 N	1297	-0-	-23	-0-	61	1	1236	2	Y	-0-		-0-		
07	1333 N	1238	-0-	-95	-0-	63	1	1175	2	Y	-0-		-0-		
*08	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	65	1	1262	2	Y	-0-		-0-		

SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932															
03	558 X	381	-0-	-177	-0-	17	1	364	2	Y	-0-		-0-		
04	540 X	302	-0-	-238	-0-	14	1	288	2	Y	-0-		-0-		
05	558 X	477	-0-	-81	-0-	22	1	455	2	Y	-0-		-0-		
06	510 X	339	-0-	-171	-0-	16	1	323	2	Y	-0-		-0-		
07	527 X	361	-0-	-166	-0-	18	1	343	2	Y	-0-		-0-		
08	465 X	312	-0-	-153	-0-	15	1	297	2	Y	-0-		-0-		

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868															
03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	65	1	1381	2	Y	-0-		-0-		
04	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	59	1	1267	2	Y	-0-		-0-		
05	1457 N	1417	-0-	-40	-0-	64	1	1353	2	Y	-0-		-0-		
06	1410 N	1315	-0-	-95	-0-	62	1	1253	2	Y	-0-		-0-		
07	1364 N	1242	-0-	-122	-0-	63	1	1179	2	Y	-0-		-0-		
08	1426 N	1176	-0-	-250	-0-	58	1	1118	2	Y	-0-		-0-		

BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808															
03	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	62	1	1320	2	Y	-0-		-0-		
04	1440 N	1334	-0-	-106	-0-	60	1	1274	2	Y	-0-		-0-		
05	1426 N	1248	-0-	-178	-0-	57	1	1191	2	Y	-0-		-0-		
06	1350 N	1129	-0-	-221	-0-	54	1	1075	2	Y	-0-		-0-		
07	1364 N	862	-0-	-502	-0-	44	1	818	2	Y	-0-		-0-		
*08	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	64	1	1246	2	Y	-0-		-0-		

HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 11036															
03	3348 X	2999	-0-	-349	-0-	135	1	2864	2	Y	-0-		-0-		
04	3240 X	2796	-0-	-444	-0-	125	1	2671	2	Y	-0-		-0-		
05	3348 X	2940	-0-	-408	-0-	133	1	2807	2	Y	-0-		-0-		
06	3150 X	2807	-0-	-343	-0-	133	1	2674	2	Y	-0-		-0-		
07	3131 X	723	-0-	-2408	-0-	37	1	686	2	Y	-0-		-0-		
08	3007 X	1633	-0-	-1374	-0-	80	1	1553	2	Y	-0-		-0-		

RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198															
03	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	111	1	2346	2	N	-0-		-0-		
04	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	101	1	2150	2	N	-0-		-0-		
05	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	81	1	1708	2	N	-0-		-0-		
06	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	114	1	2282	2	N	-0-		-0-		
07	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	113	1	2100	2	N	-0-		-0-		
08	1457 N	1076	-0-	-381	-0-	53	1	1023	2	N	-0-		-0-		

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619															
03	713 N	704	-0-	-9	-0-	32	1	672	2	Y	-0-		-0-		
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	31	1	667	2	Y	-0-		-0-		
05	744 N	718	-0-	-26	-0-	33	1	685	2	Y	-0-		-0-		
06	690 N	462	-0-	-228	-0-	168	1	294	2	Y	-0-		-0-		
07	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	669	1	1432	2	Y	-0-		-0-		
*08	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	604	1	1654	2	Y	-0-		-0-		

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE		
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314															
LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906															
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		
03	1922 N	1708	-0-	-214	-0-	77	1	1631	2	Y	-0-		-0-		
04	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	91	1	1930	2	Y	-0-		-0-		
05	1922 N	1763	-0-	-159	-0-	80	1	1683	2	Y	-0-		-0-		
06	1650 N	1553	-0-	-97	-0-	74	1	1479	2	Y	-0-		-0-		
07	2077 N	1840	-0-	-237	-0-	94	1	1746	2	Y	-0-		-0-		
*08	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	94	1	1827	2	Y	-0-		-0-		
RAINES, B. J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148															
03	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	73	1	1547	2	Y	-0-		-0-		
04	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	71	1	1503	2	Y	-0-		-0-		
05	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	124	1	2599	2	Y	-0-		-0-		
06	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	123	1	2463	2	Y	-0-		-0-		
07	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	121	1	2254	2	Y	-0-		-0-		
08	2542 N	2407	-0-	-135	-0-	118	1	2289	2	Y	-0-		-0-		
ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960															
03	3658 X	3116	-0-	-542	-0-	140	1	2976	2	Y	-0-		-0-		
04	3630 X	2168	-0-	-1462	-0-	97	1	2071	2	Y	-0-		-0-		
05	3751 X	3015	-0-	-736	-0-	137	1	2878	2	Y	-0-		-0-		
06	3630 X	2675	-0-	-955	-0-	127	1	2548	2	Y	-0-		-0-		
07	3286 X	1377	-0-	-1909	-0-	70	1	1307	2	Y	-0-		-0-		
08	3131 X	3002	-0-	-129	-0-	147	1	2855	2	Y	-0-		-0-		
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9738 - 10162															
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-		-0-		
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-		
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	27	1	565	2	Y	-0-		-0-		
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	Y	-0-		-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
08	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-		-0-		
JOBE #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10926 - 11086															
03	2759 X	2273	-0-	-486	-0-	102	1	2171	2	Y	-0-		-0-		
04	2610 X	2073	-0-	-537	-0-	93	1	1980	2	Y	-0-		-0-		
05	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	130	1	2741	2	Y	-0-		-0-		
06	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	119	1	2388	2	Y	-0-		-0-		
07	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	133	1	2481	2	Y	-0-		-0-		
08	2883 N	2349	-0-	-534	-0-	115	1	2234	2	Y	-0-		-0-		
LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780															
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-		-0-		
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-		
05	327 X	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	2	Y	-0-		-0-		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
07	77 X	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-		-0-		
08	341 X	110	-0-	-231	-0-	5	1	105	2	Y	-0-		-0-		
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10832 - 11016															
03	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	95	1	2021	2	N	-0-		-0-		
04	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	67	1	1428	2	N	-0-		-0-		
05	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	62	1	1309	2	N	-0-		-0-		
06	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	79	1	1590	2	N	-0-		-0-		
07	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	107	1	2003	2	N	-0-		-0-		
*08	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	80	1	1551	2	N	-0-		-0-		

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE		
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314														
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152380 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11252 - 11492														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		2170 N	1659	-0-	-511	-0-	75 1	1584	2	N	-0-			-0-
04		2460 N	1088	-0-	-1372	-0-	49 1	1039	2	N	-0-			-0-
05		2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	131 1	2757	2	N	-0-			-0-
06		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	86 1	1734	2	N	-0-			-0-
07		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	71 1	1332	2	N	-0-			-0-
08		2790 N	1521	-0-	-1269	-0-	74 1	1447	2	N	-0-			-0-

HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968														
03		558 N	556	-0-	-2	-0-	25 1	531	2	Y	-0-			-0-
04		570 N	538	-0-	-32	-0-	24 1	514	2	Y	-0-			-0-
05		589 N	539	-0-	-50	-0-	24 1	515	2	Y	-0-			-0-
06		540 N	508	-0-	-32	-0-	24 1	484	2	Y	-0-			-0-
07		558 N	492	-0-	-66	-0-	25 1	467	2	Y	-0-			-0-
08		527 N	494	-0-	-33	-0-	24 1	470	2	Y	-0-			-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006														
03		3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	177 1	3750	2	Y	-0-			-0-
04		3600 X	3206	-0-	-394	-0-	144 1	3062	2	Y	-0-			-0-
05		3658 X	2341	-0-	-1317	-0-	106 1	2235	2	Y	-0-			-0-
06		3810 X	3806	-0-	-4	-0-	180 1	3626	2	Y	-0-			-0-
07		3937 X	3286	-0-	-651	-0-	167 1	3119	2	Y	-0-			-0-
08		3937 X	1827	-0-	-2110	-0-	89 1	1738	2	Y	-0-			-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732														
03		6510 X	6280	-0-	-230	-0-	312 1	5968	2	Y	-0-			-0-
04		6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	303 1	5821	2	Y	-0-			-0-
05		6324 X	6295	-0-	-29	-0-	315 1	5980	2	Y	-0-			-0-
06		6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	320 1	5832	2	Y	-0-			-0-
07		6324 X	5890	-0-	-434	-0-	329 1	5561	2	Y	-0-			-0-
08		6324 X	6165	-0-	-159	-0-	331 1	5834	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834														
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-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 154887 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10700 - 10868														
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-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 156083 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10682 - 10796														
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63	2	Y	-0-			-0-
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63	2	Y	-0-			-0-
05		66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63	2	Y	-0-			-0-
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57	2	Y	-0-			-0-
07		62 N	61	-0-	-1	-0-	3 1	58	2	Y	-0-			-0-
*08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314												
BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862												
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 11042 - 11198												
03	1891	N	1823	-0-	-68	-0-	82	1	1741	2	Y	-0-
04	1710	N	1689	-0-	-21	-0-	76	1	1613	2	Y	-0-
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	70	1	1462	2	Y	-0-
06	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	142	1	2596	2	Y	-0-
07	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	160	1	2396	2	Y	-0-
*08	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	154	1	2399	2	Y	-0-
BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 10888 - 11198												
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	65	1	1370	2	Y	-0-
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	65	1	1391	2	Y	-0-
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	76	1	1594	2	Y	-0-
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	83	1	1677	2	Y	-0-
07	1519	N	1346	-0-	-173	-0-	69	1	1277	2	Y	-0-
08	1674	N	1357	-0-	-317	-0-	66	1	1291	2	Y	-0-
RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836												
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-
LENAMON, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 157486 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9894 - 9982												
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-
LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF. 10718 - 10962												
03	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	52	1	1110	2	Y	-0-
04	1080	N	985	-0-	-95	-0-	44	1	941	2	Y	-0-
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	53	1	1110	2	Y	-0-
06	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	52	1	1051	2	Y	-0-
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	54	1	1014	2	Y	-0-
*08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	99	1	1930	2	Y	-0-
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11197 PERF. 10706 - 11000												
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	60	1	1273	2	Y	-0-
04	1440	N	1268	-0-	-172	-0-	57	1	1211	2	Y	-0-
05	1426	N	1340	-0-	-86	-0-	61	1	1279	2	Y	-0-
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	62	1	1243	2	Y	-0-
07	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	63	1	1168	2	Y	-0-
08	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	61	1	1192	2	Y	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314													
BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10834 - 11088													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
03	1364 N	1344	-0-	-20	-0-	61	1	1283	2	Y	-0-		-0-
04	1380 N	1307	-0-	-73	-0-	59	1	1248	2	Y	-0-		-0-
05	1364 N	1305	-0-	-59	-0-	59	1	1246	2	Y	-0-		-0-
06	1290 N	1277	-0-	-13	-0-	61	1	1216	2	Y	-0-		-0-
07	1364 N	1322	-0-	-42	-0-	67	1	1255	2	Y	-0-		-0-
*08	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	66	1	1290	2	Y	-0-		-0-
HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306													
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-
ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308													
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-		-0-
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-		-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-		-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-		-0-
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-		-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-		-0-
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917													
03	4464 X	2863	-0-	-1601	-0-	129	1	2734	2	Y	-0-		-0-
04	4320 X	2586	-0-	-1734	-0-	116	1	2470	2	Y	-0-		-0-
05	4464 X	3568	-0-	-896	-0-	162	1	3406	2	Y	-0-		-0-
06	3060 X	2536	-0-	-524	-0-	120	1	2416	2	Y	-0-		-0-
07	3162 X	1194	-0-	-1968	-0-	61	1	1133	2	Y	-0-		-0-
*08	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	182	1	3539	2	Y	-0-		-0-
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 159843 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9512 - 9753													
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079													
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-		-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	Y	-0-		-0-
CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866													
03	2201 X	1779	-0-	-422	-0-	80	1	1699	2	Y	-0-		-0-
04	2130 X	1723	-0-	-407	-0-	77	1	1646	2	Y	-0-		-0-
05	2015 X	1743	-0-	-272	-0-	79	1	1664	2	Y	-0-		-0-
06	1860 X	1753	-0-	-107	-0-	83	1	1670	2	Y	-0-		-0-
07	1829 X	1597	-0-	-232	-0-	81	1	1516	2	Y	-0-		-0-
*08	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	85	1	1659	2	Y	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE		
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314															
QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184															
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		
03	1488 N	1400	-0-	-88	-0-	63	1	1337	2	Y	-0-		-0-		
04	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	128	1	2722	2	Y	-0-		-0-		
05	3100 N	5612	-0-	2512	2512	255	1	5357	2	Y	-0-		-0-		
06	3000 N	4838	-0-	1838	4350	229	1	4609	2	Y	-0-		-0-		
07	3100 N	4284	-0-	1184	5534	218	1	4066	2	Y	-0-		-0-		
*08	7691 X	2157	-0-	-5534	-0-	106	1	2051	2	Y	-0-		-0-		
MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286															
03	1457 N	1434	-0-	-23	-0-	65	1	1369	2	Y	-0-		-0-		
04	1620 N	1381	-0-	-239	-0-	62	1	1319	2	Y	-0-		-0-		
05	1488 N	1456	-0-	-32	-0-	66	1	1390	2	Y	-0-		-0-		
06	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	73	1	1470	2	Y	-0-		-0-		
07	1426 N	1275	-0-	-151	-0-	65	1	1210	2	Y	-0-		-0-		
08	1457 N	1225	-0-	-232	-0-	60	1	1165	2	Y	-0-		-0-		
SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122															
03	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	65	1	1368	2	Y	-0-		-0-		
04	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	62	1	1327	2	Y	-0-		-0-		
05	1333 N	1258	-0-	-75	-0-	57	1	1201	2	Y	-0-		-0-		
06	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	71	1	1424	2	Y	-0-		-0-		
07	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	77	1	1426	2	Y	-0-		-0-		
*08	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	72	1	1403	2	Y	-0-		-0-		
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032															
03	1023 N	982	-0-	-41	-0-	44	1	938	2	Y	-0-		-0-		
04	990 N	933	-0-	-57	-0-	42	1	891	2	Y	-0-		-0-		
05	992 N	981	-0-	-11	-0-	45	1	936	2	Y	-0-		-0-		
06	960 N	945	-0-	-15	-0-	45	1	900	2	Y	-0-		-0-		
07	961 N	892	-0-	-69	-0-	45	1	847	2	Y	-0-		-0-		
08	992 N	950	-0-	-42	-0-	47	1	903	2	Y	-0-		-0-		
REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060															
03	837 N	752	-0-	-85	-0-	34	1	718	2	Y	-0-		-0-		
04	780 N	754	-0-	-26	-0-	34	1	720	2	Y	-0-		-0-		
05	806 N	780	-0-	-26	-0-	35	1	745	2	Y	-0-		-0-		
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	34	1	692	2	Y	-0-		-0-		
07	775 N	676	-0-	-99	-0-	34	1	642	2	Y	-0-		-0-		
08	775 N	698	-0-	-77	-0-	34	1	664	2	Y	-0-		-0-		
JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888															
03	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	48	1	1020	2	N	-0-		-0-		
04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	45	1	965	2	N	-0-		-0-		
05	1116 N	1022	-0-	-94	-0-	46	1	976	2	N	-0-		-0-		
06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	53	1	1070	2	N	-0-		-0-		
07	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	57	1	1055	2	N	-0-		-0-		
08	1023 N	1022	-0-	-1	-0-	50	1	972	2	N	-0-		-0-		
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520															
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	35	1	751	2	Y	-0-		-0-		
04	780 N	767	-0-	-13	-0-	34	1	733	2	Y	-0-		-0-		
05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	50	1	1048	2	Y	-0-		-0-		
06	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	50	1	997	2	Y	-0-		-0-		
07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	51	1	957	2	Y	-0-		-0-		
08	1085 N	1056	-0-	-29	-0-	52	1	1004	2	Y	-0-		-0-		

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314														
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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1116 N	1030	-0-	-86	-0-	46	1	984	2	Y	-0-			-0-
04	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	47	1	993	2	Y	-0-			-0-
05	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	52	1	1095	2	Y	-0-			-0-
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	48	1	962	2	Y	-0-			-0-
07	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	62	1	1155	2	Y	-0-			-0-
08	1147 N	1062	-0-	-85	-0-	52	1	1010	2	Y	-0-			-0-
BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084														
03	527 N	523	-0-	-4	-0-	24	1	499	2	Y	-0-			-0-
04	510 N	491	-0-	-19	-0-	22	1	469	2	Y	-0-			-0-
05	527 N	515	-0-	-12	-0-	23	1	492	2	Y	-0-			-0-
06	510 N	503	-0-	-7	-0-	24	1	479	2	Y	-0-			-0-
07	496 N	488	-0-	-8	-0-	25	1	463	2	Y	-0-			-0-
08	527 N	517	-0-	-10	-0-	25	1	492	2	Y	-0-			-0-
LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994														
03	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	55	1	1170	2	Y	-0-			-0-
04	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	56	1	1197	2	Y	-0-			-0-
05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	60	1	1254	2	Y	-0-			-0-
06	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	60	1	1198	2	Y	-0-			-0-
07	1302 N	1253	-0-	-49	-0-	64	1	1189	2	Y	-0-			-0-
*08	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	68	1	1328	2	Y	-0-			-0-
CARPENTER, MABEL ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 163680 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9197 - 9716														
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-
EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11344 - 11398														
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	Y	-0-			-0-
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	Y	-0-			-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	Y	-0-			-0-
06	210 N	182	-0-	-28	-0-	9	1	173	2	Y	-0-			-0-
07	217 N	190	-0-	-27	-0-	10	1	180	2	Y	-0-			-0-
08	217 X	191	-0-	-26	-0-	9	1	182	2	Y	-0-			-0-
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878														
03	3162 X	3108	-0-	-54	-0-	140	1	2968	2	Y	-0-			-0-
04	3060 X	2964	-0-	-96	-0-	133	1	2831	2	Y	-0-			-0-
05	3162 X	2836	-0-	-326	-0-	129	1	2707	2	Y	-0-			-0-
06	3030 X	2546	-0-	-484	-0-	121	1	2425	2	Y	-0-			-0-
07	3100 X	2462	-0-	-638	-0-	125	1	2337	2	Y	-0-			-0-
08	3100 X	2583	-0-	-517	-0-	126	1	2457	2	Y	-0-			-0-
MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198														
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	39	1	830	2	Y	-0-			-0-
04	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	46	1	973	2	Y	-0-			-0-
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	44	1	921	2	Y	-0-			-0-
06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	42	1	840	2	Y	-0-			-0-
07	1054 N	840	-0-	-214	-0-	43	1	797	2	Y	-0-			-0-
08	961 N	879	-0-	-82	-0-	43	1	836	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314												
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	3348 X	3123	-0-	-225	-0-	141 1	2982 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3180 X	3106	-0-	-74	-0-	139 1	2967 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3286 X	3140	-0-	-146	-0-	143 1	2997 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3150 X	3040	-0-	-110	-0-	144 1	2896 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3224 X	2913	-0-	-311	-0-	148 1	2765 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3224 X	3066	-0-	-158	-0-	150 1	2916 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11647												
03	1085 N	889	-0-	-196	-0-	40 1	849 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	960 N	886	-0-	-74	-0-	40 1	846 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1116 N	956	-0-	-160	-0-	43 1	913 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	46 1	925 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	49 1	910 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	49 1	951 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738												
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4 1	86 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2 1	53 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	90 N	30	-0-	-60	-0-	1 1	29 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4 1	67 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787												
03	1209 N	1184	-0-	-25	-0-	53 1	1131 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1170 N	1128	-0-	-42	-0-	51 1	1077 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1209 N	1156	-0-	-53	-0-	52 1	1104 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1140 N	1109	-0-	-31	-0-	53 1	1056 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1178 N	1059	-0-	-119	-0-	54 1	1005 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1147 N	1132	-0-	-15	-0-	55 1	1077 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 11446												
03	1674 N	1648	-0-	-26	-0-	74 1	1574 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	76 1	1616 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	78 1	1637 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	78 1	1565 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1736 N	1563	-0-	-173	-0-	80 1	1483 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1705 N	1619	-0-	-86	-0-	79 1	1540 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930												
03	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	86 1	1827 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2130 N	1982	-0-	-148	-0-	89 1	1893 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2077 N	2064	-0-	-13	-0-	94 1	1970 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	93 1	1861 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2046 N	1884	-0-	-162	-0-	96 1	1788 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2077 N	1938	-0-	-139	-0-	95 1	1843 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314															
CAPP, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114															
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
03	620 N	43	-0-	-577	-0-		2 1		41 2	Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	1718	-0-	1718	1718		84 1		1634 2	Y	-0-				-0-
THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF. 11094 - 11284															
03	1798 N	1755	-0-	-43	-0-		79 1		1676 2	Y	-0-				-0-
04	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-		76 1		1625 2	Y	-0-				-0-
05	1767 N	1721	-0-	-46	-0-		78 1		1643 2	Y	-0-				-0-
06	1710 N	1594	-0-	-116	-0-		76 1		1518 2	Y	-0-				-0-
07	1767 N	1647	-0-	-120	-0-		84 1		1563 2	Y	-0-				-0-
08	1736 N	1707	-0-	-29	-0-		84 1		1623 2	Y	-0-				-0-
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-		9 1		197 2	Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				-0-
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 11348 - 11476															
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-		3 1		60 2	N	-0-				-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-		2 1		51 2	N	-0-				-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-		5 1		104 2	N	-0-				-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-		5 1		100 2	N	-0-				-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-		5 1		90 2	N	-0-				-0-
08	124 N	30	-0-	-94	-0-		2 1		28 2	N	-0-				-0-
QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10202 - 10218															
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				-0-
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-		30 1		621 2	Y	-0-				-0-
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-		13 1		270 2	Y	-0-				-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-		13 1		249 2	Y	-0-				-0-
08	651 X	270	-0-	-381	-0-		13 1		257 2	Y	-0-				-0-
ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4400 - 4966															
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-
LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 168625 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9198 - 10036															
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE		
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314															
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 M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	60	1	1268	2	Y	-0-			-0-	
04	1830 N	1615	-0-	-215	-0-	72	1	1543	2	Y	-0-			-0-	
05	2108 N	2036	-0-	-72	-0-	92	1	1944	2	Y	-0-			-0-	
06	1290 N	1162	-0-	-128	-0-	55	1	1107	2	Y	-0-			-0-	
07	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	93	1	1733	2	Y	-0-			-0-	
*08	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	106	1	2061	2	Y	-0-			-0-	

BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998													TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 11148		
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	45	1	949	2	N	-0-			-0-	
04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	48	1	1023	2	N	-0-			-0-	
05	1054 N	1052	-0-	-2	-0-	48	1	1004	2	N	-0-			-0-	
06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	48	1	974	2	N	-0-			-0-	
07	1116 N	1012	-0-	-104	-0-	52	1	960	2	N	-0-			-0-	
08	1054 N	1003	-0-	-51	-0-	49	1	954	2	N	-0-			-0-	

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998													TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869		
03	2697 X	2023	-0-	-674	-0-	91	1	1932	2	Y	-0-			-0-	
04	2610 X	2455	-0-	-155	-0-	110	1	2345	2	Y	-0-			-0-	
05	2697 X	2378	-0-	-319	-0-	108	1	2270	2	Y	-0-			-0-	
06	2490 X	2415	-0-	-75	-0-	114	1	2301	2	Y	-0-			-0-	
07	2573 X	2300	-0-	-273	-0-	117	1	2183	2	Y	-0-			-0-	
*08	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	126	1	2450	2	Y	-0-			-0-	

HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998													TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862		
03	1364 N	370	-0-	-994	-0-	17	1	353	2	Y	-0-			-0-	
04	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	59	1	1254	2	Y	-0-			-0-	
05	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	67	1	1419	2	Y	-0-			-0-	
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	61	1	1229	2	Y	-0-			-0-	
07	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	72	1	1333	2	Y	-0-			-0-	
08	1488 N	1000	-0-	-488	-0-	49	1	951	2	Y	-0-			-0-	

SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 08/29/1998													TOTAL DEPTH 11503 PERF.11092 - 11290		
03	868 N	819	-0-	-49	-0-	66	1	752	2	Y	1	1	1	-0-	
						1	9								
04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	65	1	750	2	Y	3	2	1	1	
						3	9								
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	68	1	787	2	Y	-0-	1	1	-0-	
06	780 N	684	-0-	-96	-0-	61	1	623	2	Y	-0-			-0-	
07	837 N	828	-0-	-9	-0-	72	1	756	2	Y	-0-			-0-	
08	868 N	771	-0-	-97	-0-	67	1	704	2	Y	-0-			-0-	

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998													TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872		
03	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	177	1	3759	2	Y	227	230	1	111	
						250	9								
04	4020 X	3782	-0-	-238	-0-	159	1	3400	2	Y	203	229	1	85	
						223	9								
05	4154 X	4050	-0-	-104	-0-	174	1	3666	2	Y	191	138	1	138	
						210	9								
06	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	177	1	3567	2	Y	262	279	1	121	
						288	9								
07	4154 X	3537	-0-	-617	-0-	173	1	3232	2	Y	120	131	1	110	
						132	9								
08	4092 X	3684	-0-	-408	-0-	167	1	3247	2	Y	245	220	1	135	
						270	9								

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314														
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990														
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				
03	2945 X	1701	-0-	-1244	-0-	72 1	1534 2	Y	86	97 1				49
04	2670 X	2209	-0-	-461	-0-	95 9	1999 2	Y	105	109 1				45
05	2666 X	2589	-0-	-77	-0-	94 1	2371 2	Y	95	68 1				72
06	2580 X	2428	-0-	-152	-0-	116 9	2281 2	Y	31	70 1				33
07	2666 X	2075	-0-	-591	-0-	113 1	1969 2	Y	-0-	33 1				-0-
08	2604 N	2243	-0-	-361	-0-	105 9	2133 2	Y	-0-					-0-
KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280														
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-					-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4 1	91 2	N	-0-					-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7 1	149 2	N	-0-					-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7 1	131 2	N	-0-					-0-
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6 1	116 2	N	-0-					-0-
08	155 N	61	-0-	-94	-0-	3 1	58 2	N	-0-					-0-
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978														
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-					-0-
04	205 X	205	-0-	-0-	-0-	9 1	196 2	Y	-0-					-0-
05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-					-0-
06	180 X	144	-0-	-36	-0-	7 1	137 2	Y	-0-					-0-
07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-					-0-
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-					-0-
HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143														
03	3224 X	2744	-0-	-480	-0-	124 1	2620 2	Y	-0-					-0-
04	2820 X	1881	-0-	-939	-0-	84 1	1797 2	Y	-0-					-0-
05	2914 X	2752	-0-	-162	-0-	125 1	2627 2	Y	-0-					-0-
06	2820 X	2624	-0-	-196	-0-	124 1	2500 2	Y	-0-					-0-
07	2914 X	2299	-0-	-615	-0-	117 1	2182 2	Y	-0-					-0-
08	2759 X	2663	-0-	-96	-0-	130 1	2533 2	Y	-0-					-0-
A. R. EASTERLING ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176748 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11318 - 11466														
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	1 1	26 2	Y	-0-					-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2 1	50 2	Y	-0-					-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10 1	209 2	Y	-0-					-0-
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	21 1	426 2	Y	-0-					-0-
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	17 1	314 2	Y	-0-					-0-
*08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	15 1	287 2	Y	-0-					-0-
HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832														
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	37 1	786 2	Y	-0-					-0-
04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	42 1	904 2	Y	-0-					-0-
05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	47 1	988 2	Y	-0-					-0-
06	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	50 1	1008 2	Y	-0-					-0-
07	837 N	691	-0-	-146	-0-	35 1	656 2	Y	-0-					-0-
08	1023 N	127	-0-	-896	-0-	6 1	121 2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314												
JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085												
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	
03	2108 X	1183	-0-	-925	-0-	53 1	1130 2	Y	-0-		-0-	
04	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	98 1	2085 2	Y	-0-		-0-	
05	2201 X	1681	-0-	-520	-0-	76 1	1605 2	Y	-0-		-0-	
06	2130 X	1617	-0-	-513	-0-	77 1	1540 2	Y	-0-		-0-	
07	2263 X	1476	-0-	-787	-0-	75 1	1401 2	Y	-0-		-0-	
*08	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	84 1	1624 2	Y	-0-		-0-	
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644												
03	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	90 1	1904 2	N	-0-		-0-	
04	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	75 1	1600 2	N	-0-		-0-	
05	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	93 1	1958 2	N	-0-		-0-	
06	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	95 1	1916 2	N	-0-		-0-	
07	1736 N	1635	-0-	-101	-0-	83 1	1552 2	N	-0-		-0-	
08	2046 N	1456	-0-	-590	-0-	71 1	1385 2	N	-0-		-0-	
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326												
03	1643 N	1446	-0-	-197	-0-	65 1	1381 2	N	-0-		-0-	
04	1470 N	1396	-0-	-74	-0-	63 1	1333 2	N	-0-		-0-	
05	1488 N	1457	-0-	-31	-0-	66 1	1391 2	N	-0-		-0-	
06	1410 N	1404	-0-	-6	-0-	67 1	1337 2	N	-0-		-0-	
07	1457 N	1297	-0-	-160	-0-	66 1	1231 2	N	-0-		-0-	
08	1457 N	1340	-0-	-117	-0-	66 1	1274 2	N	-0-		-0-	
LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 11023												
03	124 N	97	-0-	-27	-0-	4 1	93 2	Y	-0-		-0-	
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	17 1	354 2	Y	-0-		-0-	
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9 1	191 2	Y	-0-		-0-	
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5 1	104 2	Y	-0-		-0-	
07	372 N	80	-0-	-292	-0-	4 1	76 2	Y	-0-		-0-	
08	186 N	104	-0-	-82	-0-	5 1	99 2	Y	-0-		-0-	
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	53 1	1132 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	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-		-0-	
*08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4 1	86 2	N	-0-		-0-	
LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256												
03	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	93 1	1973 2	N	-0-		-0-	
04	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	89 1	1905 2	N	-0-		-0-	
05	2046 N	1996	-0-	-50	-0-	91 1	1905 2	N	-0-		-0-	
06	2010 N	1969	-0-	-41	-0-	93 1	1876 2	N	-0-		-0-	
07	2046 N	1912	-0-	-134	-0-	97 1	1815 2	N	-0-		-0-	
*08	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	98 1	1913 2	N	-0-		-0-	
MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 9539												
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	3 1	57 2	Y	-0-		-0-	
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 2	Y	-0-		-0-	
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2 1	49 2	Y	-0-		-0-	
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 2	Y	-0-		-0-	
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5 1	85 2	Y	-0-		-0-	
*08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4 1	78 2	Y	-0-		-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314												
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	403 N	325	-0-	-78	-0-	15 1	310 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	420 N	231	-0-	-189	-0-	10 1	221 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	403 N	200	-0-	-203	-0-	9 1	191 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	300 N	192	-0-	-108	-0-	9 1	183 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	248 N	185	-0-	-63	-0-	9 1	176 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10 1	187 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF. 11133 - 11324												
03	1488 N	1404	-0-	-84	-0-	63 1	1341 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1380 N	1362	-0-	-18	-0-	61 1	1301 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	64 1	1347 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1350 N	1179	-0-	-171	-0-	56 1	1123 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1395 N	1132	-0-	-263	-0-	58 1	1074 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1426 N	1257	-0-	-169	-0-	62 1	1195 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573												
03	713 N	672	-0-	-41	-0-	30 1	642 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	690 N	667	-0-	-23	-0-	30 1	637 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	32 1	663 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	32 1	645 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	682 N	657	-0-	-25	-0-	33 1	624 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	34 1	652 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 11374 - 11483												
03	2108 N	2003	-0-	-105	-0-	90 1	1913 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2070 N	2046	-0-	-24	-0-	92 1	1954 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	100 1	2106 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	99 1	1995 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2108 N	1959	-0-	-149	-0-	100 1	1859 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2201 N	1935	-0-	-266	-0-	95 1	1840 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629												
03	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	94 1	2002 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	82 1	1741 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	93 1	1945 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	85 1	1708 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	81 1	1503 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	95 1	1843 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF. 10588 - 10596												
03	992 N	892	-0-	-100	-0-	40 1	852 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	46 1	979 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	47 1	984 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	77 1	937 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1054 N	967	-0-	-87	-0-	79 1	888 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1023 N	1009	-0-	-14	-0-	79 1	930 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF. 11116 - 11264												
03	3441 X	3071	-0-	-370	-0-	138 1	2933 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3180 X	2943	-0-	-237	-0-	132 1	2811 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3286 X	2915	-0-	-371	-0-	132 1	2783 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	152 1	3046 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	159 1	2971 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	160 1	3115 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314																		
MAE B. VANCE GU WELL #: 6										RRCID -> 181010		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9140 - 9811		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE AMT CODE							AMT CODE AMT CODE			
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-
LAURENCE, R. A.				WELL #:	7	RRCID -> 181072		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10874 - 10992						
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	41	1	860	2	Y	-0-							-0-
04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	41	1	881	2	Y	-0-							-0-
05	899 N	890	-0-	-9	-0-	40	1	850	2	Y	-0-							-0-
06	870 N	815	-0-	-55	-0-	39	1	776	2	Y	-0-							-0-
07	961 N	776	-0-	-185	-0-	40	1	736	2	Y	-0-							-0-
08	899 N	804	-0-	-95	-0-	39	1	765	2	Y	-0-							-0-
SPENCE, RALPH				WELL #:	5	RRCID -> 181074		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10734 - 10892						
03	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	77	1	1642	2	Y	-0-							-0-
04	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	67	1	1433	2	Y	-0-							-0-
05	1550 N	1450	-0-	-100	-0-	66	1	1384	2	Y	-0-							-0-
06	1650 N	1380	-0-	-270	-0-	65	1	1315	2	Y	-0-							-0-
07	1550 N	1360	-0-	-190	-0-	69	1	1291	2	Y	-0-							-0-
08	1457 N	1347	-0-	-110	-0-	66	1	1281	2	Y	-0-							-0-
BROWDER GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 181128		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 11406		PERF.10870 - 11214						
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	50	1	1063	2	Y	-0-							-0-
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	45	1	966	2	Y	-0-							-0-
05	1054 N	1011	-0-	-43	-0-	46	1	965	2	Y	-0-							-0-
06	1080 N	1003	-0-	-77	-0-	48	1	955	2	Y	-0-							-0-
07	1054 N	964	-0-	-90	-0-	49	1	915	2	Y	-0-							-0-
08	1023 N	945	-0-	-78	-0-	46	1	899	2	Y	-0-							-0-
FERGUSON GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 181130		COMPL. DATE 01/17/2001		TOTAL DEPTH 11520		PERF.11274 - 11304						
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-
PRESLEY SADLER GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 181522		COMPL. DATE 01/17/2001		TOTAL DEPTH 11540		PERF.10954 - 11166						
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-
BURLESON-MCBAY GU				WELL #:	5	RRCID -> 181546		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 11603		PERF.11257 - 11399						
03	868 N	830	-0-	-38	-0-	60	1	770	2	Y	-0-							-0-
04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	68	1	810	2	Y	-0-							-0-
05	930 N	808	-0-	-122	-0-	66	1	742	2	Y	-0-							-0-
06	810 N	721	-0-	-89	-0-	63	1	658	2	Y	-0-							-0-
07	899 N	741	-0-	-158	-0-	67	1	674	2	Y	-0-							-0-
*08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	72	1	787	2	Y	-0-							-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE		
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314															
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	527 N	520	-0-	-7	-0-	23	1	497	2	Y	-0-			-0-	
04	510 N	477	-0-	-33	-0-	21	1	456	2	Y	-0-			-0-	
05	527 N	526	-0-	-1	-0-	24	1	502	2	Y	-0-			-0-	
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	29	1	582	2	Y	-0-			-0-	
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	26	1	485	2	Y	-0-			-0-	
*08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	27	1	526	2	Y	-0-			-0-	
QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348															
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-	
NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9813 - 10380															
03	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	134	1	2844	2	N	-0-			-0-	
04	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	138	1	2953	2	N	-0-			-0-	
05	3100 N	3332	-0-	232	232	151	1	3181	2	N	-0-			-0-	
06	3000 N	3657	-0-	657	889	173	1	3484	2	N	-0-			-0-	
07	4236 X	3347	-0-	-889	-0-	170	1	3177	2	N	-0-			-0-	
*08	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	144	1	2804	2	N	-0-			-0-	
EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182155 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11288 - 11518															
03	2790 N	2656	-0-	-134	-0-	120	1	2536	2	N	-0-			-0-	
04	2700 N	2499	-0-	-201	-0-	112	1	2387	2	N	-0-			-0-	
05	2790 N	2540	-0-	-250	-0-	115	1	2425	2	N	-0-			-0-	
06	2580 N	2345	-0-	-235	-0-	111	1	2234	2	N	-0-			-0-	
07	2573 N	2273	-0-	-300	-0-	116	1	2157	2	N	-0-			-0-	
08	2542 N	2413	-0-	-129	-0-	118	1	2295	2	N	-0-			-0-	
CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902															
03	1891 N	1857	-0-	-34	-0-	84	1	1773	2	N	-0-			-0-	
04	1890 N	1723	-0-	-167	-0-	77	1	1646	2	N	-0-			-0-	
05	1891 N	1759	-0-	-132	-0-	80	1	1679	2	N	-0-			-0-	
06	1800 N	1721	-0-	-79	-0-	82	1	1639	2	N	-0-			-0-	
07	1767 N	1645	-0-	-122	-0-	84	1	1561	2	N	-0-			-0-	
08	1767 N	1735	-0-	-32	-0-	85	1	1650	2	N	-0-			-0-	
CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701															
03	5580 X	5411	-0-	-169	-0-	691	1	4720	2	Y	-0-			-0-	
04	5400 X	3545	-0-	-1855	-0-	576	1	2969	2	Y	-0-			-0-	
05	5580 X	2999	-0-	-2581	-0-	575	1	2424	2	Y	-0-			-0-	
06	5250 X	4868	-0-	-382	-0-	658	1	4210	2	Y	-0-			-0-	
07	5425 X	4703	-0-	-722	-0-	682	1	4021	2	Y	-0-			-0-	
08	5394 X	4929	-0-	-465	-0-	686	1	4243	2	Y	-0-			-0-	
SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 11286															
03	1116 N	1083	-0-	-33	-0-	49	1	1034	2	Y	-0-			-0-	
04	1080 N	1046	-0-	-34	-0-	47	1	999	2	Y	-0-			-0-	
05	1116 N	1092	-0-	-24	-0-	50	1	1042	2	Y	-0-			-0-	
06	1050 N	1036	-0-	-14	-0-	49	1	987	2	Y	-0-			-0-	
07	1085 N	1018	-0-	-67	-0-	52	1	966	2	Y	-0-			-0-	
08	1085 N	1067	-0-	-18	-0-	52	1	1015	2	Y	-0-			-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314														
SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836														
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	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	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
*08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10659 - 10807														
03	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	61	1	1298	2	Y	-0-			-0-
04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	49	1	1043	2	Y	-0-			-0-
05	1612 N	1113	-0-	-499	-0-	51	1	1062	2	Y	-0-			-0-
06	1320 N	867	-0-	-453	-0-	41	1	826	2	Y	-0-			-0-
07	1116 N	633	-0-	-483	-0-	32	1	601	2	Y	-0-			-0-
08	1116 N	1020	-0-	-96	-0-	50	1	970	2	Y	-0-			-0-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 183682 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11140 - 11200														
03	1302 N	1210	-0-	-92	-0-	55	1	1155	2	N	-0-			-0-
04	1260 N	1232	-0-	-28	-0-	55	1	1177	2	N	-0-			-0-
05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	57	1	1195	2	N	-0-			-0-
06	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	56	1	1126	2	N	-0-			-0-
07	1271 N	1127	-0-	-144	-0-	57	1	1070	2	N	-0-			-0-
08	1240 N	1187	-0-	-53	-0-	58	1	1129	2	N	-0-			-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789														
03	1612 N	459	-0-	-1153	-0-	21	1	438	2	Y	-0-			-0-
04	1440 N	743	-0-	-697	-0-	33	1	710	2	Y	-0-			-0-
05	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	85	1	1788	2	Y	-0-			-0-
06	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	82	1	1645	2	Y	-0-			-0-
07	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	79	1	1471	2	Y	-0-			-0-
08	1860 N	1521	-0-	-339	-0-	74	1	1447	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029														
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	447	2	Y	-0-			-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	20	1	430	2	Y	-0-			-0-
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	21	1	448	2	Y	-0-			-0-
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	22	1	433	2	Y	-0-			-0-
07	465 N	459	-0-	-6	-0-	23	1	436	2	Y	-0-			-0-
08	465 N	396	-0-	-69	-0-	19	1	377	2	Y	-0-			-0-

RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292														
03	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	82	1	1747	2	Y	-0-			-0-
04	1710 N	1568	-0-	-142	-0-	70	1	1498	2	Y	-0-			-0-
05	1705 N	1279	-0-	-426	-0-	58	1	1221	2	Y	-0-			-0-
06	1770 N	1684	-0-	-86	-0-	80	1	1604	2	Y	-0-			-0-
07	1612 N	1501	-0-	-111	-0-	76	1	1425	2	Y	-0-			-0-
*08	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	84	1	1633	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314														
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129														
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	BALANCE
03	1550 N	1486	-0-	-64	-0-	67	1	1418	2	Y	1	1	1	-0-
04	1500 N	1361	-0-	-139	-0-	61	1	1299	2	Y	1	1	1	-0-
05	1550 N	1451	-0-	-99	-0-	66	1	1385	2	Y	-0-			-0-
06	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	69	1	1389	2	Y	-0-			-0-
07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	72	1	1346	2	Y	-0-			-0-
*08	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	72	1	1401	2	Y	-0-			-0-
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119														
03	1922 N	1816	-0-	-106	-0-	82	1	1734	2	Y	-0-			-0-
04	1860 N	1806	-0-	-54	-0-	81	1	1725	2	Y	-0-			-0-
05	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	85	1	1783	2	Y	-0-			-0-
06	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	86	1	1720	2	Y	-0-			-0-
07	1860 N	1723	-0-	-137	-0-	88	1	1635	2	Y	-0-			-0-
08	1860 N	1737	-0-	-123	-0-	85	1	1652	2	Y	-0-			-0-
JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861														
03	1674 N	1562	-0-	-112	-0-	70	1	1492	2	Y	-0-			-0-
04	1590 N	1258	-0-	-332	-0-	56	1	1202	2	Y	-0-			-0-
05	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	71	1	1498	2	Y	-0-			-0-
06	1500 N	1449	-0-	-51	-0-	69	1	1380	2	Y	-0-			-0-
07	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	68	1	1268	2	Y	-0-			-0-
08	1581 N	1473	-0-	-108	-0-	72	1	1401	2	Y	-0-			-0-
PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 10894														
03	5117 X	40	-0-	-5077	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-
04	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	87	1	1856	2	N	-0-			-0-
05	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	98	1	2071	2	N	-0-			-0-
06	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	85	1	1712	2	N	-0-			-0-
07	2015 N	1559	-0-	-456	-0-	79	1	1480	2	N	-0-			-0-
08	2170 N	1934	-0-	-236	-0-	95	1	1839	2	N	-0-			-0-
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11000 - 11266														
03	1178 N	1069	-0-	-109	-0-	48	1	1021	2	N	-0-			-0-
04	1110 N	1003	-0-	-107	-0-	45	1	958	2	N	-0-			-0-
05	1116 N	724	-0-	-392	-0-	33	1	691	2	N	-0-			-0-
06	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	75	1	1507	2	N	-0-			-0-
07	1023 N	822	-0-	-201	-0-	42	1	780	2	N	-0-			-0-
*08	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	76	1	1483	2	N	-0-			-0-
MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11542 - 11680														
03	3007 X	2883	-0-	-124	-0-	130	1	2753	2	N	-0-			-0-
04	2850 X	2798	-0-	-52	-0-	125	1	2673	2	N	-0-			-0-
05	2945 X	2874	-0-	-71	-0-	130	1	2744	2	N	-0-			-0-
06	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	136	1	2727	2	N	-0-			-0-
07	2883 X	2644	-0-	-239	-0-	135	1	2509	2	N	-0-			-0-
08	2883 X	2730	-0-	-153	-0-	134	1	2596	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314															
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	N	-0-				-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	N	-0-				-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
*08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	N	-0-				-0-
DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343															
03	2077 N	1812	-0-	-265	-0-	82	1	1730	2	N	-0-				-0-
04	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	96	1	2044	2	N	-0-				-0-
05	2139 N	1842	-0-	-297	-0-	84	1	1758	2	N	-0-				-0-
06	1740 N	1633	-0-	-107	-0-	77	1	1556	2	N	-0-				-0-
07	2201 N	1994	-0-	-207	-0-	102	1	1892	2	N	-0-				-0-
*08	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	99	1	1918	2	N	-0-				-0-
MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522															
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-
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9948 - 11548															
03	186 N	162	-0-	-24	-0-	7	1	155	2	Y	-0-				-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	-0-				-0-
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	2	Y	-0-				-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	Y	-0-				-0-
07	186 N	168	-0-	-18	-0-	9	1	159	2	Y	-0-				-0-
08	248 N	171	-0-	-77	-0-	8	1	163	2	Y	-0-				-0-
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9148 - 9402															
03	279 N	157	-0-	-122	-0-	7	1	150	2	Y	-0-				-0-
04	240 N	161	-0-	-79	-0-	7	1	154	2	Y	-0-				-0-
05	186 N	168	-0-	-18	-0-	8	1	160	2	Y	-0-				-0-
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	7	1	141	2	Y	-0-				-0-
07	155 N	131	-0-	-24	-0-	7	1	124	2	Y	-0-				-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	Y	-0-				-0-
SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925															
03	1674 N	1492	-0-	-182	-0-	67	1	1425	2	Y	-0-				-0-
04	1590 N	916	-0-	-674	-0-	41	1	875	2	Y	-0-				-0-
05	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	79	1	1663	2	Y	-0-				-0-
06	3000 N	3492	-0-	492	492	166	1	3326	2	Y	-0-				-0-
07	3100 N	3627	-0-	527	1019	185	1	3442	2	Y	-0-				-0-
*08	3100 N	3560	-0-	460	1479	174	1	3386	2	Y	-0-				-0-
ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834															
03	4960 X	3171	-0-	-1789	-0-	679	1	2492	2	Y	-0-				-0-
04	4800 X	4210	-0-	-590	-0-	705	1	3505	2	Y	-0-				-0-
05	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	787	1	4756	2	Y	-0-				-0-
06	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	774	1	4648	2	Y	-0-				-0-
07	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	784	1	4219	2	Y	-0-				-0-
08	5425 X	3990	-0-	-1435	-0-	729	1	3261	2	Y	-0-				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314															
CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841															
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
03	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-				-0-
04	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-				-0-
05	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-				-0-
06	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	135	1	2715	2	Y	-0-				-0-
07	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	69	1	1293	2	Y	-0-				-0-
*08	405 X	405	-0-	-0-	-0-	20	1	385	2	Y	-0-				-0-
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002															
03	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	95	1	2012	2	Y	-0-				-0-
04	2220 N	1917	-0-	-303	-0-	86	1	1831	2	Y	-0-				-0-
05	2232 N	1088	-0-	-1144	-0-	49	1	1039	2	Y	-0-				-0-
06	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	110	1	2202	2	Y	-0-				-0-
07	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	106	1	1977	2	Y	-0-				-0-
*08	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	105	1	2048	2	Y	-0-				-0-
DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093															
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-
CROFT, M.V. WELL #: 5 RRCID -> 205613 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9039 - 10662															
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-
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11468 PERF.11101 - 11264															
03	1333 N	1284	-0-	-49	-0-	58	1	1226	2	Y	-0-				-0-
04	1290 N	1256	-0-	-34	-0-	56	1	1200	2	Y	-0-				-0-
05	1302 N	1251	-0-	-51	-0-	57	1	1194	2	Y	-0-				-0-
06	1230 N	1160	-0-	-70	-0-	55	1	1105	2	Y	-0-				-0-
07	1302 N	1128	-0-	-174	-0-	57	1	1071	2	Y	-0-				-0-
08	1240 N	1170	-0-	-70	-0-	57	1	1113	2	Y	-0-				-0-
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131															
03	868 N	862	-0-	-6	-0-	39	1	823	2	Y	-0-				-0-
04	840 N	746	-0-	-94	-0-	33	1	713	2	Y	-0-				-0-
05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	43	1	903	2	Y	-0-				-0-
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	40	1	807	2	Y	-0-				-0-
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	41	1	758	2	Y	-0-				-0-
08	961 N	832	-0-	-129	-0-	41	1	791	2	Y	-0-				-0-
RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 11042															
03	1922 N	1727	-0-	-195	-0-	78	1	1649	2	N	-0-				-0-
04	1830 N	1711	-0-	-119	-0-	77	1	1634	2	N	-0-				-0-
05	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	82	1	1722	2	N	-0-				-0-
06	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	91	1	1832	2	N	-0-				-0-
07	1767 N	1753	-0-	-14	-0-	89	1	1664	2	N	-0-				-0-
*08	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	92	1	1782	2	N	-0-				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314																
SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-			184 1	3900 2			N	1	1 1		-0-
04	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-			158 1	3360 2			N	4	2 1		2
05	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-			182 1	3829 2			N	-0-	2 1		-0-
06	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-			182 1	3656 2			N	-0-			-0-
07	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-			190 1	3549 2			N	-0-			-0-
*08	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-			194 1	3775 2			N	-0-			-0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11119 - 15060																
03	4650 X	3349	-0-	-1301	-0-			151 1	3198 2			N	-0-			-0-
04	4290 X	3145	-0-	-1145	-0-			141 1	3004 2			N	-0-			-0-
05	3255 X	2295	-0-	-960	-0-			104 1	2191 2			N	-0-			-0-
06	3240 X	1987	-0-	-1253	-0-			94 1	1893 2			N	-0-			-0-
07	3348 X	801	-0-	-2547	-0-			41 1	760 2			N	-0-			-0-
*08	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-			222 1	4323 2			N	-0-			-0-

V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533																
03	6541 X	5902	-0-	-639	-0-			266 1	5636 2			Y	-0-			-0-
04	5850 X	5640	-0-	-210	-0-			253 1	5387 2			Y	-0-			-0-
05	5890 X	5728	-0-	-162	-0-			260 1	5468 2			Y	-0-			-0-
06	5700 X	5651	-0-	-49	-0-			268 1	5383 2			Y	-0-			-0-
07	5890 X	5290	-0-	-600	-0-			269 1	5021 2			Y	-0-			-0-
*08	6172 X	6172	-0-	-0-	-0-			302 1	5870 2			Y	-0-			-0-

LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889																
03	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-			271 1	5750 2			N	-0-			97
04	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-			275 1	5859 2			N	-0-			97
05	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-			282 1	5924 2			N	-0-			97
06	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-			273 1	5485 2			N	-0-			97
07	5890 X	5557	-0-	-333	-0-			283 1	5274 2			N	-0-			97
08	5890 X	5640	-0-	-250	-0-			276 1	5364 2			N	-0-			97

VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601																
03	8990 X	8531	-0-	-459	-0-			373 1	7908 2			Y	227	230 1		116
04	8520 X	7990	-0-	-530	-0-			348 1	7413 2			Y	208	233 1		91
05	8804 X	8203	-0-	-601	-0-			363 1	7634 2			Y	187	136 1		142
06	9858 X	9858	-0-	-0-	-0-			453 1	9097 2			Y	280	291 1		131
07	14714 X	14714	-0-	-0-	-0-			736 1	13730 2			Y	225	189 1		167
*08	15310 X	15310	-0-	-0-	-0-			736 1	14304 2			Y	245	251 1		161

STROUD PETROLEUM, INC. 828082 OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10843 - 10959																
03	3100 N	3638	-0-	538	538			3638 2				N	-0-			73
04	3000 N	2653	-0-	-347	191			2653 2				N	-0-			73
05	3100 N	3630	-0-	530	721			3630 2				N	-0-			73
06	3561 X	2840	-0-	-721	-0-			2840 2				N	-0-			73
*07	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-			2893 2				N	-0-			73
08	2697 X	2577	-0-	-120	-0-			2577 2				N	-0-			73

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1395 N	1267	-0-	-128	-0-	1267	2	N	83
04	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2	N	83
05	1829 N	1659	-0-	-170	-0-	1659	2	N	83
06	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2	N	83
*07	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2	N	83
*08	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2	N	83
MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10288 - 10973									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	132
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	132
OAKS, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728									
03	3224 X	1757	-0-	-1467	-0-	1757	2	N	70
04	3120 X	2317	-0-	-803	-0-	2317	2	N	70
05	3224 X	2923	-0-	-301	-0-	2923	2	N	70
06	2520 X	2312	-0-	-208	-0-	2312	2	N	70
*07	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2	N	70
*08	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2	N	70
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614									
03	8029 X	5216	-0-	-2813	-0-	5216	2	N	53
04	5310 X	4453	-0-	-857	-0-	4453	2	N	53
05	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2	N	53
06	5310 X	4547	-0-	-763	-0-	4547	2	N	53
07	5301 X	5202	-0-	-99	-0-	5202	2	N	53
08	5704 X	4969	-0-	-735	-0-	4954	2	15 9 N 14	67
AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 262888 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11088 - 11116									
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	73
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	73
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	73
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	73
07	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2	N	73
*08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	73
VALENCE OPERATING COMPANY 881167 SCHULTZ "E" WELL #: 1 RRCID -> 091951 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11225 - 11274									
03	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	2	Y	40
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	Y	40
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2	Y	40
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	Y	40
*07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2	Y	40
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	40

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1209 N	1177	-0-	-32	-0-	1177	2			Y	-0-			6
04	2340 N	2298	-0-	-42	-0-	2298	2			Y	-0-			6
05	1922 N	1863	-0-	-59	-0-	1863	2			Y	-0-			6
06	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-			6
07	2387 N	1519	-0-	-868	-0-	1519	2			Y	-0-			6
08	1860 N	715	-0-	-1145	-0-	715	2			Y	-0-			6

XTO ENERGY INC. SIMON "B"				945936	WELL #: 1	RRCID -> 075846	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318				
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-

ALLEN "A"				WELL #: 1	RRCID -> 077134	COMPL. DATE 04/18/1978	TOTAL DEPTH 11740 PERF. 11198 - 11317							
03	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	90	1	3005	2	N	-0-			10
04	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	88	1	2937	2	N	-0-			10
05	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	88	1	2932	2	N	-0-			10
06	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	81	1	2688	2	N	-0-			10
07	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	84	1	2797	2	N	-0-			10
*08	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	87	1	2906	2	N	-0-			10

JONES "J"				WELL #: 1	RRCID -> 078079	COMPL. DATE 06/22/1978	TOTAL DEPTH 11591 PERF. 11188 - 11121							
03	837 N	744	-0-	-93	-0-	22	1	722	2	N	-0-			-0-
04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	23	1	752	2	N	-0-			-0-
05	896 N	896	-0-	-0-	-0-	26	1	870	2	N	-0-			-0-
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	23	1	762	2	N	-0-			-0-
07	810 N	810	-0-	-0-	-0-	24	1	786	2	N	-0-			-0-
08	899 N	838	-0-	-61	-0-	24	1	814	2	N	-0-			-0-

EASTERLING				WELL #: 1	RRCID -> 081248	COMPL. DATE 12/21/1978	TOTAL DEPTH 11808 PERF. 11628 - 11676							
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-			-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			-0-
06	390 N	302	-0-	-88	-0-	302	2			N	-0-			-0-
07	403 N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-			-0-
*08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			-0-

JONES "J"				WELL #: 2	RRCID -> 099217	COMPL. DATE 03/29/1982	TOTAL DEPTH 11412 PERF. 11050 - 11107							
03	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	66	1	2207	2	N	-0-			-0-
04	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	67	1	2235	2	N	-0-			-0-
05	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	67	1	2245	2	N	-0-			-0-
06	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	60	1	2009	2	N	-0-			-0-
07	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	60	1	1995	2	N	-0-			-0-
*08	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	62	1	2069	2	N	-0-			-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	0	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
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-
SIMON "B" WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11128 - 11209														
03	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	138	1	4614	2	N	-0-		48
04	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	151	1	5029	2	N	-0-		48
05	4216	X	3626	-0-	-590	-0-	106	1	3520	2	N	-0-		48
06	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	147	1	4893	2	N	-0-		48
07	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	138	1	4610	2	N	-0-		48
*08	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	138	1	4591	2	N	-0-		48
FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145														
03	2356	X	2330	-0-	-26	-0-	68	1	2262	2	N	-0-		28
04	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	67	1	2231	2	N	-0-		28
05	2356	N	2122	-0-	-234	-0-	62	1	2060	2	N	-0-		28
06	2250	N	2102	-0-	-148	-0-	61	1	2041	2	N	-0-		28
07	2356	N	2022	-0-	-334	-0-	59	1	1963	2	N	-0-		28
08	2108	N	1952	-0-	-156	-0-	57	1	1895	2	N	-0-		28
SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093														
03	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	81	1	2687	2	N	-0-		25
04	2460	X	2416	-0-	-44	-0-	70	1	2346	2	N	-0-		25
05	2604	N	2225	-0-	-379	-0-	65	1	2160	2	N	-0-		25
06	2670	N	1933	-0-	-737	-0-	56	1	1877	2	N	-0-		25
07	2511	N	2186	-0-	-325	-0-	64	1	2122	2	N	-0-		25
*08	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	71	1	2366	2	N	-0-		25
CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912														
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2		N	-0-			-0-
04	1950	N	1054	-0-	-896	-0-	1054	2		N	-0-			-0-
05	1581	N	1241	-0-	-340	-0-	1241	2		N	-0-			-0-
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2		N	-0-			-0-
07	3100	N	3141	-0-	41	41	3141	2		N	-0-			-0-
*08	3100	N	4224	-0-	1124	1165	4224	2		N	-0-			-0-
JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167														
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	46	1	1523	2	N	-0-		-0-
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	45	1	1495	2	N	-0-		-0-
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	46	1	1533	2	N	-0-		-0-
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	44	1	1481	2	N	-0-		-0-
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	32	1	1068	2	N	-0-		-0-
*08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	46	1	1531	2	N	-0-		-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II				WELL #: 1	RRCID -> 085490				COMPL. DATE 10/24/1979				TOTAL DEPTH 12700 PERF.12424 - 12528					
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-	
THOMAS				WELL #: 1	RRCID -> 088497				COMPL. DATE 06/05/2007				TOTAL DEPTH 12680 PERF.11198 - 12546					
03	2542 X	1234	-0-	-1308	-0-			1234	2		N	-0-					-0-	
04	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-			1120	2		N	-0-					-0-	
05	1209 X	1068	-0-	-141	-0-			1068	2		N	-0-					-0-	
06	1200 X	641	-0-	-559	-0-			641	2		N	-0-					-0-	
07	1240 X	719	-0-	-521	-0-			719	2		N	-0-					-0-	
08	1240 X	787	-0-	-453	-0-			787	2		N	-0-					-0-	
J. A. GILLIAM UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 185941				COMPL. DATE 08/06/2005				TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477					
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-	
PETEY WISEBAKER (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					
03	2635 N	2150	-0-	-485	-0-			242	1	1861	2	N	43				65	
04	2580 N	2516	-0-	-64	-0-			213	1	2253	2	N	45				110	
05	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-			228	1	2494	2	N	45				155	
06	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-			208	1	2279	2	N	32				187	
07	2604 N	2542	-0-	-62	-0-			194	1	2319	2	N	26	175	1		38	
08	2728 N	2260	-0-	-468	-0-			177	1	2053	2	N	27				65	

PICKTON (BACON LIME)				71356 333	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HOPKINS			
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P.				564710								
PICKTON PROJECT UNIT				WELL #:	9	RRCID -> 036841	COMPL. DATE 02/16/1945	TOTAL DEPTH	7938	PERF. 7895	-	7905
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
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-

PICKTON PROJECT UNIT				WELL #:	26	RRCID -> 036843	COMPL. DATE 12/13/1945	TOTAL DEPTH	7923	PERF. 7918	-	7923
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-

PICKTON PROJECT UNIT				WELL #:	27	RRCID -> 036844	COMPL. DATE 09/17/1955	TOTAL DEPTH	7957	PERF. 7919	-	7927
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-

PICKTON PROJECT UNIT				WELL #:	28	RRCID -> 036845	COMPL. DATE 06/01/1949	TOTAL DEPTH	7949	PERF. 7942	-	7949
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-

PICKTON PROJECT UNIT				WELL #:	34	RRCID -> 036846	COMPL. DATE 03/17/1950	TOTAL DEPTH	7913	PERF. 7900	-	7905
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-

PICKTON PROJECT UNIT				WELL #:	40	RRCID -> 036847	COMPL. DATE 10/10/1946	TOTAL DEPTH	7913	PERF. 7906	-	7913
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-

PICKTON PROJECT UNIT				WELL #:	71	RRCID -> 036852	COMPL. DATE 04/04/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7940	-	7945
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-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS																								
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 564710																								
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 76 RRCID -> 036853 COMPL. DATE 06/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7979 - 7987																								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	
03	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
04	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
05	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
06	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
07	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
08	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 77 RRCID -> 036854 COMPL. DATE 05/30/1950 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7914 - 7925																								
03	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
04	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
05	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
06	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
07	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
08	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 78 RRCID -> 036855 COMPL. DATE 07/07/1950 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 7950 - 7972																								
03	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
04	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
05	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
06	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
07	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
08	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 96 RRCID -> 036858 COMPL. DATE 03/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7945 - 7971																								
03	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
04	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
05	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
06	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
07	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
08	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 99 RRCID -> 037595 COMPL. DATE 04/05/1952 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7924 - 7929																								
03	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
04	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
05	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
06	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
07	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
08	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 154 RRCID -> 038494 COMPL. DATE 04/17/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7719 - 7728																								
03	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
04	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
05	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
06	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
07	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
08	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 74 RRCID -> 045663 COMPL. DATE 02/12/1950 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7946 - 7965																								
03		1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1670	2	56	9	N	51							226		
04		1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1808	2	31	9	N	28							254		
05		2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1692	2	429	9	N	390		178	1				466		
06		1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1701	2	33	9	N	30		341	1				155		
*07		1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1962	2	32	9	N	29							184		
*08		1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1600	2	26	9	N	24							208		

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS														
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 564710														
PECKTON PROJECT UNIT WELL #: 143 RRCID -> 046578 COMPL. DATE 04/07/1951 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7844 - 7860														
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	BALANCE
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-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 30 RRCID -> 047898 COMPL. DATE 09/20/1949 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7929 - 7934														
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-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 166 RRCID -> 054513 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7834 - 7860														
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-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 111 RRCID -> 054514 COMPL. DATE 04/12/1951 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7845 - 7875														
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-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 127 RRCID -> 054516 COMPL. DATE 04/15/1951 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7845 - 7885														
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-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 138 RRCID -> 054517 COMPL. DATE 09/12/1951 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7774 - 7784														
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-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 141 RRCID -> 054518 COMPL. DATE 02/10/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7720 - 7732														
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-

PICKTON (BACON LIME)		//CONT.//		71356 333	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HOPKINS				
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P.		//CONT.//		564710									
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	057171	COMPL. DATE	04/11/1945	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7885 - 7903	
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
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-
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		89	RRCID ->	057172	COMPL. DATE	08/24/1950	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	7882 - 7900	
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-
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		94	RRCID ->	057173	COMPL. DATE	11/27/1950	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	7902 - 7930	
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-
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		100	RRCID ->	057174	COMPL. DATE	03/19/1952	TOTAL DEPTH	7882	PERF.	7870 - 7880	
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-
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		120	RRCID ->	058172	COMPL. DATE	07/10/1951	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7823 - 7830	
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-
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	
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-

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 PROD	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
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-
POKEY (PETTIT) 72170 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE														
CL&F OPERATING LLC 154789														
SCHARFF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251747 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 6965 - 6970														
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-
POKEY (TRAVIS PEAK) 72170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
RIVIERA OPERATING, LLC 714314														
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 179692 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7311 - 7322														
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-
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331														
VANCE, MAE B. WELL #: 1 RRCID -> 015645 COMPL. DATE 09/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7252														
03	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	208	1	4635	2	N	8			62
04	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	195	1	4361	2	N	12			74
05	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	203	1	4533	2	N	13			87
06	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	209	1	4656	2	N	15			102
07	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	206	1	4589	2	N	7			109
*08	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	204	1	4542	2	N	13			122
POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
RIVIERA OPERATING, LLC 714314														
MCCLINTIC, JAMES W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159208 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7189 - 7202														
03	6386 X	6086	-0-	-300	-0-	274	1	5812	2	Y	-0-			-0-
04	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	282	1	6009	2	Y	-0-			-0-
05	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	293	1	6152	2	Y	-0-			-0-
06	6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	297	1	5978	2	Y	-0-			-0-
07	6448 X	6073	-0-	-375	-0-	309	1	5764	2	Y	-0-			-0-
08	6510 X	6420	-0-	-90	-0-	314	1	6106	2	Y	-0-			-0-

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) //CONT.// 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314																
ARCHER, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 160810 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7280 - 7292																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3658 X	3303	-0-	-355	-0-	149	1	3154	2	Y	-0-					-0-
04	3360 X	3312	-0-	-48	-0-	148	1	3164	2	Y	-0-					-0-
05	3534 X	3379	-0-	-155	-0-	153	1	3226	2	Y	-0-					-0-
06	3420 X	3287	-0-	-133	-0-	156	1	3131	2	Y	-0-					-0-
07	3534 X	3025	-0-	-509	-0-	154	1	2871	2	Y	-0-					-0-
08	3410 X	3407	-0-	-3	-0-	167	1	3240	2	Y	-0-					-0-

WILD TURKEY WELL #: 2 RRCID -> 168081 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7324 - 7336																
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-

BATES, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 169956 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7324 - 7336																
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-

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331																
FAVORS, C. C. "B" WELL #: RRCID -> 190330 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7268 - 7554																
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
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/15/2011																

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 197849 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7288 - 7296																
03	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	398	1	3389	2	N	2					84
						2	9									
04	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	429	1	3277	2	N	1					85
						1	9									
05	3751 X	2652	-0-	-1099	-0-	347	1	2305	2	N	-0-					85
06	3630 X	2946	-0-	-684	-0-	262	1	2684	2	N	-0-					85
07	3751 X	2370	-0-	-1381	-0-	237	1	2133	2	N	-0-					85
08	3751 X	2735	-0-	-1016	-0-	274	1	2461	2	N	-0-					85

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 252425 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7545 - 7556																
03	2449 X	1084	-0-	-1365	-0-	114	1	970	2	N	-0-					-0-
04	1650 X	732	-0-	-918	-0-	85	1	647	2	N	-0-					-0-
05	1054 N	878	-0-	-176	-0-	115	1	763	2	N	-0-					-0-
06	3000 N	3050	-0-	50	-0-	272	1	2778	2	N	-0-					-0-
07	2775 N	2725	-0-	-50	-0-	273	1	2452	2	N	-0-					-0-
*08	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	236	1	2121	2	N	-0-					-0-

POKEY (TRAVIS PEAK UPPER) CL&F OPERATING LLC MASTERS GAS UNIT				72170 900 154789 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 241205	ONE WELL COMPL. DATE 01/07/2009				CNTY: LIMESTONE TOTAL DEPTH 11463 PERF. 7218 - 11324							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	2294 N	2022	-0-	-272	-0-		153	1	1869	2	N	-0-					102
04	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-		154	1	1992	2	N	-0-					102
05	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-		151	1	2069	2	N	-0-					102
06	1950 N	1871	-0-	-79	-0-		114	1	1705	2	N	47					149
							52	9									
07	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-		162	1	2113	2	N	53	184	1			18
							58	9									
*08	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-		171	1	2334	2	N	-0-					18
POKEY (RODESSA B) IMAGERY EXPLORATION, INC. MILLER				72710 401 422898 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 204224	EXEMPT COMPL. DATE 08/28/2004				CNTY: LIMESTONE TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6340 - 6352							
03	1333 N	1254	-0-	-79	-0-		1251	2	3	9	N	3					164
04	1230 N	1199	-0-	-31	-0-		1196	2	3	9	N	3					167
05	1302 N	1202	-0-	-100	-0-		1200	2	2	9	N	2					169
*06	1200 N	1134	-0-	-66	-0-		1131	2	3	9	N	3					172
*07	1240 N	1130	-0-	-110	-0-		1129	2	1	9	N	1					173
08	1209 N	1128	-0-	-81	-0-		1127	2	1	9	N	1					174
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. FAVORS, C. C. "B"				809331 422898 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 203593	EXEMPT COMPL. DATE 06/15/2004				CNTY: LIMESTONE TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6388 - 6392							
03	651 N	466	-0-	-185	-0-		48	1	411	2	N	6					108
							7	9									
04	690 N	513	-0-	-177	-0-		55	1	421	2	N	34					142
							37	9									
05	881 N	881	-0-	-0-	-0-		114	1	760	2	N	6					148
							7	9									
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-		77	1	791	2	N	5					153
							6	9									
07	935 N	935	-0-	-0-	-0-		93	1	840	2	N	2					155
							2	9									
*08	956 N	956	-0-	-0-	-0-		95	1	857	2	N	4					159
							4	9									
FAVORS, C. C. "B"				WELL #: 2	RRCID -> 262685	COMPL. DATE 08/15/2011				TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6382 - 6387							
03	1085 N	1074	-0-	-11	-0-		113	1	961	2	N	-0-					-0-
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-		105	1	801	2	N	-0-					-0-
05	742 N	742	-0-	-0-	-0-		99	1	643	2	N	-0-					-0-
06	1050 N	694	-0-	-356	-0-		62	1	632	2	N	-0-					-0-
07	930 N	699	-0-	-231	-0-		70	1	629	2	N	-0-					-0-
08	744 N	687	-0-	-57	-0-		69	1	618	2	N	-0-					-0-
POWELL (WOODBINE 3600) NAVAJO OIL AND GAS, LLC PUGH, L. W.				72802 750 601064 WELL #: 2SW	NON-ASSOCIATED RRCID -> 285190	EXEMPT COMPL. DATE 05/12/2018				CNTY: NAVARRO TOTAL DEPTH 3450 PERF. N/A							
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					55

HARDISON				WELL #: 1	RRCID -> 161190	COMPL. DATE 09/24/1997	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9594	-	9670
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-

WALLIS ENERGY, INC.				893997						
PARSONS, F. B.				WELL #: 1	RRCID -> 049015	COMPL. DATE 01/02/1970	TOTAL DEPTH 11725	PERF.10370	-	10388
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ROARK GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 117601	COMPL. DATE 01/31/1986	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10592	-	10797
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
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-

MCCAIN				WELL #: 3	RRCID -> 217859	COMPL. DATE 08/13/2005	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 9188	-	9896
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					141
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					141
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					141
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					141
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					141
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					141

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	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	
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					28	
04	150 N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					28	
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					28	
06	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					28	
*07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					28	
*08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					28	
MCCAIN				WELL #:	3	RRCID -> 217858	COMPL. DATE 08/13/2005	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 9188 - 9288								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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									
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	
RACHUI (COTTON VALLEY LIME) CARR RESOURCES, INC. RACHUI, VERNA ET AL				74131 075 135180	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ROBERTSON							
WELL #:				1R	RRCID -> 163937	COMPL. DATE 03/15/2002	TOTAL DEPTH 15630	PERF. 14890 - 15250									
03	4185 #	2838	-0-	-1347	-0-	2838	2			N	-0-					-0-	
04	4050 #	2660	-0-	-1390	-0-	2660	2			N	-0-					-0-	
05	4041 R	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-	
06	2797 R	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-	
07	2852 #	2440	-0-	-412	-0-	2440	2			N	-0-					-0-	
08	2852 #	2593	-0-	-259	-0-	2593	2			N	-0-					-0-	
RED LAKE (RODESSA 8300) BARROW-SHAVER RESOURCES CO. SHILOH				75305 200 053321	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
WELL #:				3	RRCID -> 241808	COMPL. DATE 06/01/2008	TOTAL DEPTH 13485	PERF. 8294 - 8296									
03	6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	6422	2	21	9	N	19					211	
04	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	2			N	-0-					211	
05	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	5907	2	19	9	N	17					228	
06	6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	6521	2	8	9	N	7	178	1			57	
07	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	5501	2	12	9	N	11					68	
*08	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	5954	2	14	9	N	13					81	
FAULCONER, VERNON E., INC. RED LAKE UNIT #3				263701	RRCID -> 015655	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 8300 - 8338					
WELL #:				1													
03	2077 N	2020	-0-	-57	-0-	2013	2	7	9	N	6					161	
04	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1887	2	4	9	N	4					165	
05	2077 N	2054	-0-	-23	-0-	2043	2	11	9	N	10					175	
06	1950 N	1766	-0-	-184	-0-	1762	2	4	9	N	4					179	
07	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2018	2	4	9	N	4					183	
08	2046 N	1999	-0-	-47	-0-	1996	2	3	9	N	3					186	

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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
STROUD PETROLEUM, INC. 828082																
HORTON WELL #: 1 RRCID -> 282331 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8210 - 8225																
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-				133
04	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	2				N	-0-				133
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2				N	-0-				133
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				133
*07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2				N	-0-				133
*08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2				N	-0-				133
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																
03	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1383	2	187	9		N	170	170	1		7
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	826	2	2	9		N	2				9
05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	882	2	11	9		N	10				19
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	832	2	11	9		N	10				29
*07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	845	2	7	9		N	6				35
08	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-						N	NO RPT				35
BALL, P. D. C. EST. WELL #: 1 RRCID -> 273060 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4564 - 4573																
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2				N	-0-				-0-
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2				N	-0-				-0-
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	882	2	2	9		N	2				2
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	831	2	2	9		N	2				4
*07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	845	2	2	9		N	2				6
08	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-						N	NO RPT				6
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																
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-
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																
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-

RED LAKE (WOODBINE)		//CONT.//		75305 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE						
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC.		//CONT.//		598796												
STUDDARD-STEWART		WELL #:		1R		RRCID ->	230180	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	5516	PERF. 4835 -	4838			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
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			
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	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			39
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			39
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			39
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/28/2014																
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			
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
REEDER, W.B.		WELL #:		1		RRCID ->	221011	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6457 -	6472			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			257
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			257
05	14B2 EXT	-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
COLDIRON		WELL #:		2		RRCID ->	221069	COMPL. DATE	06/24/2006	TOTAL DEPTH	7006	PERF. 6486 -	6500			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		12						N	-0-			178
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		12						N	-0-			178
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		12						N	-0-			178
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		12						N	-0-			178
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		12						N	-0-			178
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		12						N	-0-			178
HEIL		WELL #:		1		RRCID ->	221073	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	6895	PERF. 6550 -	6460			
03	209 R	209	-0-	-0-	-0-	-0-	125 2	84 9	N	76						164
04	201 R	201	-0-	-0-	-0-	-0-	122 2	79 9	N	72	172 1					64
05	186 #	153	-0-	-33	-0-	-0-	114 2	39 9	N	35						99
06	210 #	100	-0-	-110	-0-	-0-	70 2	30 9	N	27						126
07	217 #	91	-0-	-126	-0-	-0-	56 2	35 9	N	32	90 1					68
08	217 #	90	-0-	-127	-0-	-0-	43 2	47 9	N	43						111

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2100 R	2100	-0-	-0-	-0-	-0-		2100	2				N	-0-					115
04	2849 R	2849	-0-	-0-	-0-	-0-		2737	2		112	9	N	102					217
05	2232 #	1742	-0-	-490	-0-	-0-		1717	2		25	9	N	23					240
06	2448 R	2448	-0-	-0-	-0-	-0-		2406	2		42	9	N	38		187	1		91
07	2666 #	2444	-0-	-222	-0-	-0-		2444	2				N	-0-					91
08	2666 #	636	-0-	-2030	-0-	-0-		616	2		20	9	N	18					109
MILLER, EVA MAE				WELL #:		2	RRCID -> 221081		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6425 - 6447						
03	1978 R	1978	-0-	-0-	-0-	-0-		1978	2				N	-0-					150
04	2822 R	2822	-0-	-0-	-0-	-0-		2822	2				N	-0-					150
05	2691 R	2691	-0-	-0-	-0-	-0-		2691	2				N	-0-					150
06	2306 R	2306	-0-	-0-	-0-	-0-		2306	2				N	-0-					150
07	3752 R	3752	-0-	-0-	-0-	-0-		3752	2				N	-0-					150
*08	4513 R	4513	-0-	-0-	-0-	-0-		4473	2		40	9	N	36		108	1		78
WILLIAMS				WELL #:			RRCID -> 229873		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6466 - 6474						
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					34
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					34
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					34
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					34
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					34
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					34
PLUGGED AND ABANDONED						05/04/2015													
Souders				WELL #:		1	RRCID -> 229880		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 6767		PERF. 6434 - 6450						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					107
GREEN				WELL #:			RRCID -> 230047		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 6786		PERF. 6494 - 6499						
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					153
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					153
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					153
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					153
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					153
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					153
PLUGGED AND ABANDONED						04/28/2015													
REEDER				WELL #:		2	RRCID -> 230048		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 6767		PERF. 6467 - 6471						
03	2759 #	-0-	-0-	-2759	-0-	-0-							N	-0-					132
04	2490 #	-0-	-0-	-2490	-0-	-0-							N	9		84	1		57
05	2573 #	-0-	-0-	-2573	-0-	-0-							N	-0-					57
06	2160 #	-0-	-0-	-2160	-0-	-0-							N	-0-					57
07	651 #	-0-	-0-	-651	-0-	-0-							N	-0-					57
*08	29 R	29	-0-	-0-	-0-	-0-		29	2				N	-0-					57

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	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									78
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									78
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									78
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									78
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									78
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									78
PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2015															
CARMICHAEL		WELL #:		1		RRCID -> 230760		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									87
CASEY "C"		WELL #:		1		RRCID -> 232118		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH		6767 PERF. 6468 - 6483			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									60
HAMMOND		WELL #:		1		RRCID -> 241242		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH		6800 PERF. 6410 - 6420			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									152
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									152
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									152
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									152
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									152
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									152
ROBERTS & HAMMACK INC.		718512													
FRISON "A"		WELL #:		1		RRCID -> 244946		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH		6710 PERF. 6521 - 6529			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									70
XTO ENERGY INC.		945936													
DOT CADENHEAD		WELL #:		3		RRCID -> 222735		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH		6760 PERF. 6416 - 6431			
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		31 #	16	-0-	-15	-0-		1 1	15	2	N	-0-					38
04		30 #	16	-0-	-14	-0-		1 1	15	2	N	-0-					38
05		46 R	46	-0-	-0-	-0-		4 1	42	2	N	-0-					38
06		39 R	39	-0-	-0-	-0-		4 1	35	2	N	-0-					38
07		38 R	38	-0-	-0-	-0-		3 1	35	2	N	-0-					38
08		31 #	29	-0-	-2	-0-		2 1	27	2	N	-0-					38
DOT CADENHEAD "A"																	
		WELL #: 1		RRCID -> 223578		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6444 - 6464									
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-
DOT CADENHEAD "B"																	
		WELL #: 1		RRCID -> 223583		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6426 - 6442									
03		62 #	34	-0-	-28	-0-		3 1	31	2	N	-0-					69
04		60 #	25	-0-	-35	-0-		2 1	23	2	N	-0-					69
05		62 #	27	-0-	-35	-0-		2 1	25	2	N	-0-					69
06		56 R	56	-0-	-0-	-0-		6 1	50	2	N	-0-					69
07		45 R	45	-0-	-0-	-0-		4 1	41	2	N	-0-					69
*08		61 R	61	-0-	-0-	-0-		4 1	57	2	N	-0-					69
DOT CADENHEAD "C"																	
		WELL #: 1		RRCID -> 225635		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6413 - 6433									
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
DOT CADENHEAD -D-																	
		WELL #: 1WS		RRCID -> 228170		COMPL. DATE 07/01/2011		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A									
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-
RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE)																	
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		75363 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON									
GLENN, IVA		053321															
		WELL #: 1		RRCID -> 148246		COMPL. DATE 12/15/1993		TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5726 - 5742									
03		DLQ G-10	1	-0-	1	568		1 2			Y	-0-					27
04		DLQ G-10	2	-0-	2	570		2 2			Y	-0-					27
05		DLQ G-10	2	-0-	2	572		2 2			Y	-0-					27
06		DLQ G-10	1	-0-	1	573		1 2			Y	-0-					27
07		DLQ G-10	1	-0-	1	574		1 2			Y	-0-					27
08		DLQ G-10	1	-0-	1	575		1 2			Y	-0-					27

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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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
HARRIS, B. R. WELL #: 1											RRCID -> 154858		COMPL. DATE 08/04/1994		TOTAL DEPTH 5769		PERF. 5656 - 5666	
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
HARRINGTON, J. M. WELL #: 1											RRCID -> 164240		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 5835		PERF. 5702 - 5709	
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
HARRINGTON, N. G. WELL #: 1											RRCID -> 174209		COMPL. DATE 04/24/1999		TOTAL DEPTH 5829		PERF. 5752 - 5762	
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
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512																		
DORIS STONE WELL #: 1											RRCID -> 075458		COMPL. DATE 08/28/1975		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5743 - 5749	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						76
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-			2 1	73 3		N	1						77
								1 9										
05	93 N	68	-0-	-25	-0-			2 1	66 3		N	-0-						77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						77
07	93 N	73	-0-	-20	-0-			2 1	71 3		N	-0-						77
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-						77
TEXAS ROYALTY CORP. 847991																		
DALE GAS UNIT NO.1 WELL #: 1											RRCID -> 131904		COMPL. DATE 06/05/1989		TOTAL DEPTH 5725		PERF. 5600 - 5610	
03	744 N	475	-0-	-269	-0-			471 2	4 9		Y	4						22
04	750 N	361	-0-	-389	-0-			361 2			Y	-0-						22
05	744 N	363	-0-	-381	-0-			361 2	2 9		Y	2						24
06	450 N	318	-0-	-132	-0-			316 2	2 9		Y	2						26
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-			387 2	4 9		Y	4	23 1					7
*08	456 N	456	-0-	-0-	-0-			455 2	1 9		Y	1						8

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	0	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	
03		744 N	475	-0-	-269	-0-	471	2	4	9	Y	4				22	
04		750 N	361	-0-	-389	-0-	361	2			Y	-0-				22	
05		744 N	363	-0-	-381	-0-	361	2	2	9	Y	2				24	
06		450 N	318	-0-	-132	-0-	316	2	2	9	Y	2				26	
07		391 N	391	-0-	-0-	-0-	387	2	4	9	Y	4	23	1		7	
*08		456 N	456	-0-	-0-	-0-	455	2	1	9	Y	1				8	
LEACH										WELL #: 1		RRCID -> 137080		COMPL. DATE 12/05/1990		TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 5720	
03		465 N	391	-0-	-74	-0-	387	2	4	9	Y	4				14	
04		420 N	304	-0-	-116	-0-	301	2	3	9	Y	3				17	
05		372 N	321	-0-	-51	-0-	319	2	2	9	Y	2				19	
06		390 N	280	-0-	-110	-0-	279	2	1	9	Y	1				20	
07		330 N	330	-0-	-0-	-0-	327	2	3	9	Y	3	20	1		3	
*08		406 N	406	-0-	-0-	-0-	405	2	1	9	Y	1				4	
MOORE ESTATE										WELL #: 1		RRCID -> 139371		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5806	
03		248 N	146	-0-	-102	-0-	146	2			Y	-0-				7	
04		180 N	146	-0-	-34	-0-	146	2			Y	-0-				7	
05		186 N	123	-0-	-63	-0-	123	2			Y	-0-				7	
06		150 N	108	-0-	-42	-0-	108	2			Y	-0-				7	
07		155 N	68	-0-	-87	-0-	64	2	4	9	Y	4	4	1		7	
08		124 N	83	-0-	-41	-0-	83	2			Y	-0-				7	
EAMES										WELL #: 1		RRCID -> 139923		COMPL. DATE 10/22/1991		TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5689 - 5706	
03		854 N	854	-0-	-0-	-0-	843	2	11	9	Y	10				31	
04		829 N	829	-0-	-0-	-0-	811	2	18	9	Y	16				47	
05		801 N	801	-0-	-0-	-0-	798	2	3	9	Y	3				50	
06		840 N	702	-0-	-138	-0-	699	2	3	9	Y	3				53	
07		868 N	707	-0-	-161	-0-	707	2			Y	-0-	43	1		10	
*08		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-				10	
HARRIS										WELL #: 1		RRCID -> 140219		COMPL. DATE 11/28/1991		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5673 - 5688	
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-				46	
04		99 N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	Y	1				47	
05		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-				47	
06		90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2			Y	-0-				47	
07		93 N	62	-0-	-31	-0-	58	2	4	9	Y	4	4	1		47	
*08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-				47	
HENSON										WELL #: 1		RRCID -> 142278		COMPL. DATE 08/27/1992		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5584 - 5602	
03		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1136	2	12	9	Y	11				36	
04		1020 N	853	-0-	-167	-0-	842	2	11	9	Y	10				46	
05		1023 N	723	-0-	-300	-0-	723	2			Y	-0-				46	
06		1110 N	636	-0-	-474	-0-	633	2	3	9	Y	3				49	
07		868 N	622	-0-	-246	-0-	622	2			Y	-0-	38	1		11	
*08		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-				11	
JOHNSON										WELL #: 1		RRCID -> 144857		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5849 - 5864	
03		372 N	359	-0-	-13	-0-	347	2	12	9	N	11				105	
04		480 N	221	-0-	-259	-0-	220	2	1	9	N	1				106	
05		372 N	206	-0-	-166	-0-	206	2			N	-0-				106	
06		360 N	179	-0-	-181	-0-	179	2			N	-0-				106	
07		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-				106	
*08		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-				106	

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON									
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991									
MAE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 147899 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5580 - 5600									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	372 N	146	-0-	-226	-0-	146	2	Y	8
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	Y	8
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	Y	8
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	Y	8
07	341 N	327	-0-	-14	-0-	306	2	Y	8
*08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	Y	8
DALE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 148473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5500 - 5514									
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	20
04	6 N	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	21
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	21
NORCOM WELL #: 1 RRCID -> 246811 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5779 - 5786									
03	930 N	667	-0-	-263	-0-	666	2	1 9 N	177
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	602	2	2 9 N	179
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	773	2	1 9 N	180
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	677	2	1 9 N	181
07	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2	N	181
*08	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2	N	181
XTO ENERGY INC. 945936									
WEBB, MARY ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 148829 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5540 - 5546									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/30/2019 - P/A 04/30/19									
WEBB, MARY ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 250597 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5565 - 5575									
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-
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									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	31
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	31
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	31
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	31
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	31
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	31
CADENHEAD, C. L. WELL #: 3 RRCID -> 053991 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5769 - 5774									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	7

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON														
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984														
JOWERS WELL #: 1 A RRCID -> 055724 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5720 - 5730														
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
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
JOWERS WELL #: 2 A RRCID -> 055725 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5679 - 5686														
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
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512														
ALLBRIGHT, JETER WELL #: 1 RRCID -> 049496 COMPL. DATE 03/09/1970 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5727 - 5733														
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	6	1	219	3	N	-0-			174
04	240 N	187	-0-	-53	-0-	6	1	181	6	N	-0-			174
05	248 N	173	-0-	-75	-0-	5	1	168	3	N	-0-			174
06	210 N	113	-0-	-97	-0-	3	1	110	3	N	-0-			174
07	186 N	115	-0-	-71	-0-	3	1	112	3	N	-0-			174
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	82	1	92
CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650														
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
CADENHEAD-LAMONS WELL #: 1 RRCID -> 061297 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5681 - 5686														
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
XTO ENERGY INC. 945936														
CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 217078 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5788 - 5791														
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	23	1	253	2	N	36	173	1	33
04	330 N	279	-0-	-51	-0-	40	9	234	2	N	21			54
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	267	2	N	46			100
06	300 N	291	-0-	-9	-0-	23	9	212	2	N	50			150
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	24	1	345	2	N	50			200
*08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	51	9	380	2	N	31			231
						55	9							
						28	1							
						34	9							

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741

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
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	40	1	427	2	N	6				56
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	40	1	424	2	N	5				61
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	42	1	459	2	N	5				66
06	450 N	394	-0-	-56	-0-	40	1	351	2	N	3				69
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	42	1	480	2	N	7				76
*08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	40	1	546	2	N	5				81

DOT CADENHEAD A WELL #: 1 RRCID -> 282367 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

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-

DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 282377 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5716 - 5720

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-

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

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	17				Y	-0-				27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 17															

COLDIRON GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141634 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5674 - 5690

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				27
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				27
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				27
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				27
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				27
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

10/18/2019
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** AUGUST 2019 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 971

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)					//CONT.//	75363 750	ASSOCIATED					PRORATED					CNTY: LEON						
ROBERTS & HAMMACK INC.						718512																	
HARCROW, T. E.						WELL #:	2	RRCID -> 031479		COMPL. DATE 05/26/1963		TOTAL DEPTH 5810		PERF. 5759 - 5767									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->					-0-																	
03	217 N	110	-0-			-107 B		-0-					3 1	107 3	N		-0-						-0-
04	240 N	200	-0-			-40 B		-0-					6 1	194 3	N		-0-						-0-
05	243 N	243	-0-			-0- B		-0-					7 1	236 3	N		-0-						-0-
06	169 N	169	-0-			-0- B		-0-					4 1	165 3	N		-0-						-0-
07	217 N	154	-0-			-63 B		-0-					4 1	150 3	N		-0-						-0-
08	248 N	-0-	-0-			-248 B		-0-							N		-0-						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->					-0-																	

LEVINE, SAM, ET AL						WELL #:	1	RRCID -> 032589		COMPL. DATE 11/26/1963		TOTAL DEPTH 6555		PERF. 5708 - 5720									
03/01	BALANCING DATE STATUS ->					-0-																	
03	899 N	699	-0-			-200 B		-0-					19 1	680 3	N		-0-						-0-
04	870 N	630	-0-			-240 B		-0-					19 1	611 3	N		-0-						-0-
05	892 N	892	-0-			-0- B		-0-					27 1	865 3	N		-0-						-0-
06	828 N	828	-0-			-0- B		-0-					22 1	806 3	N		-0-						-0-
07	711 N	711	-0-			-0- B		-0-					18 1	693 3	N		-0-						-0-
08	899 N	-0-	-0-			-899 B		-0-							N		-0-						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->					-0-																	

PETERSON, G. C.						WELL #:	1	RRCID -> 033616		COMPL. DATE 02/08/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5682 - 5690									
03/01	BALANCING DATE STATUS ->					-0-																	
03	279 N	145	-0-			-134 B		-0-					4 1	141 3	N		-0-						-0-
04	240 N	208	-0-			-32 B		-0-					6 1	202 3	N		-0-						-0-
05	165 N	165	-0-			-0- B		-0-					5 1	160 3	N		-0-						-0-
06	150 N	85	-0-			-65 B		-0-					2 1	83 3	N		-0-						-0-
07	217 N	69	-0-			-148 B		-0-					2 1	67 3	N		-0-						-0-
08	155 N	-0-	-0-			-155 B		-0-							N		-0-						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->					-0-																	

SHOWS, B. F.						WELL #:	1	RRCID -> 034303		COMPL. DATE 08/07/1964		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5709 - 5715									
03/01	BALANCING DATE STATUS ->					-0-																	
03	70 N	70	-0-			-0- B		-0-					2 1	68 3	N		-0-						-0-
04	90 N	-0-	-0-			-90 B		-0-							N		-0-						-0-
05	93 N	81	-0-			-12 B		-0-					2 1	79 3	N		-0-						-0-
06	60 N	-0-	-0-			-60 B		-0-							N		-0-						-0-
07	73 N	73	-0-			-0- B		-0-					2 1	71 3	N		-0-						-0-
08	93 N	-0-	-0-			-93 B		-0-							N		-0-						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->					-0-																	

VERCHER, O. D.						WELL #:	1	RRCID -> 036682		COMPL. DATE 01/07/1965		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5777 - 5799									
03/01	BALANCING DATE STATUS ->					-0-																	
03	160 N	160	-0-			-0- B		-0-					4 1	156 3	N		-0-						-0-
04	120 N	90	-0-			-30 B		-0-					3 1	87 3	N		-0-						-0-
05	155 N	110	-0-			-45 B		-0-					3 1	107 3	N		-0-						-0-
06	169 N	169	-0-			-0- B		-0-					4 1	165 3	N		-0-						-0-
07	141 N	141	-0-			-0- B		-0-					4 1	137 3	N		-0-						-0-
08	124 N	-0-	-0-			-124 B		-0-							N		-0-						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->					-0-																	

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) ROBERTS & HAMMACK INC. GRAHAM, MYRTLE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	75363 750 718512 1	ASSOCIATED RRCID -> 045615		PRORATED COMPL. DATE 12/22/1968				CNTY: LEON TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5676 - 5681					
M 0	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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-		30	1	1061	3	N	-0-					175
04	1350 N	1103	-0-	-247 B	-0-		33	1	1070	3	N	-0-					175
05	1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-		42	1	1313	3	N	3					178
06	1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-		31	1	1113	3	N	8					186
07	1147 N	1043	-0-	-104 B	-0-		27	1	1016	3	N	-0-					186
08	1364 N	-0-	-0-	-1364 B	-0-						N	-0-	154	1			32
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
BROWN, HENRY T. ET AL																	
				WELL #:	1	RRCID -> 061296	COMPL. DATE 12/01/1974				TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5762 - 5767						
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620 N	553	-0-	-67 B	-0-		15	1	538	3	N	-0-					81
04	437 N	437	-0-	-0- B	-0-		13	1	424	3	N	-0-					81
05	474 N	474	-0-	-0- B	-0-		15	1	459	3	N	-0-					81
06	540 N	437	-0-	-103 B	-0-		12	1	425	3	N	-0-					81
07	517 N	517	-0-	-0- B	-0-		13	1	504	3	N	-0-					81
08	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-						N	-0-					81
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
PETERSON GAS UNIT # 1																	
				WELL #:	2	RRCID -> 062617	COMPL. DATE 01/09/1975				TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5709 - 5715						
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	319 N	319	-0-	-0- B	-0-		9	1	310	3	N	-0-					-0-
04	310 N	310	-0-	-0- B	-0-		9	1	301	3	N	-0-					-0-
05	341 N	302	-0-	-39 B	-0-		9	1	293	3	N	-0-					-0-
06	300 N	233	-0-	-67 B	-0-		6	1	227	3	N	-0-					-0-
07	310 N	241	-0-	-69 B	-0-		6	1	235	3	N	-0-					-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-						N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
HARCROW, T. E. UNIT #1																	
				WELL #:	2	RRCID -> 062858	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5730 - 5740						
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	73 N	73	-0-	-0- B	-0-		2	1	71	3	N	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-						N	-0-					-0-
05	93 N	81	-0-	-12 B	-0-		2	1	79	3	N	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-						N	-0-					-0-
07	73 N	73	-0-	-0- B	-0-		2	1	71	3	N	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-						N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
PORTER, R. A.																	
				WELL #:	2	RRCID -> 069894	COMPL. DATE 07/18/1976				TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5721 - 5727						
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	190 N	190	-0-	-0- B	-0-		5	1	185	3	N	-0-					63
04	150 N	149	-0-	-1 B	-0-		4	1	145	3	N	-0-					63
05	93 N	32	-0-	-61 B	-0-		1	1	31	3	N	-0-					63
06	180 N	113	-0-	-67 B	-0-		3	1	110	3	N	-0-					63
07	155 N	133	-0-	-22 B	-0-		3	1	130	3	N	-0-					63
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-						N	21	71	1			13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)				//CONT.//		75363 750		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LEON			
ROBERTS & HAMMACK INC.				//CONT.//		718512									
JONES, RUTH				WELL #:		1		RRCID -> 070205		COMPL. DATE 09/20/1976		TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5835 - 5841			
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	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	93 N	66	-0-	-27 B	-0-			2 1	64 3	N	-0-			58	
04	90 N	71	-0-	-19 B	-0-			2 1	69 3	N	-0-			58	
05	93 N	59	-0-	-34 B	-0-			2 1	57 3	N	-0-			58	
06	60 N	58	-0-	-2 B	-0-			2 1	56 3	N	-0-			58	
07	62 N	55	-0-	-7 B	-0-			1 1	54 3	N	-0-			58	
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			58	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
HARCROW, T. E. UNIT 2															
		WELL #:		3		RRCID -> 074763		COMPL. DATE 06/13/1977		TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5759 - 5765					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	341 N	167	-0-	-174 B	-0-			4 1	163 3	N	-0-			93	
04	300 N	257	-0-	-43 B	-0-			7 1	250 3	N	-0-			93	
05	237 N	237	-0-	-0- B	-0-			7 1	230 3	N	-0-			93	
06	198 N	198	-0-	-0- B	-0-			5 1	193 3	N	-0-			93	
07	279 N	209	-0-	-70 B	-0-			5 1	204 3	N	-0-			93	
08	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-			93	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
ALLBRITTON, E. R. "B"															
		WELL #:		2		RRCID -> 075138		COMPL. DATE 10/07/1976		TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5710 - 5716					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	558 N	388	-0-	-170 B	-0-			10 1	378 3	N	-0-			192	
04	540 N	442	-0-	-98 B	-0-			13 1	429 3	N	-0-			192	
05	586 N	586	-0-	-0- B	-0-			18 1	568 3	N	-0-			192	
06	477 N	477	-0-	-0- B	-0-			13 1	464 3	N	-0-			192	
07	492 N	492	-0-	-0- B	-0-			13 1	479 3	N	-0-			192	
08	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-			192	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
GASAWAY, T. S. UNIT															
		WELL #:		2		RRCID -> 076060		COMPL. DATE 05/25/1977		TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5753 - 5757					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			126	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			126	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			126	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			126	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			126	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			126	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2018 - P/A 08/07/18															
ALLBRITTON, WELDON															
		WELL #:		2		RRCID -> 085464		COMPL. DATE 05/11/1979		TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5765 - 5771					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	186 N	154	-0-	-32 B	-0-			4 1	150 3	N	-0-			88	
04	210 N	160	-0-	-50 B	-0-			5 1	153 3	N	-0-			90	
								2 9							
05	186 N	164	-0-	-22 B	-0-			5 1	159 3	N	-0-			90	
06	152 N	152	-0-	-0- B	-0-			4 1	148 3	N	-0-			90	
07	155 N	120	-0-	-35 B	-0-			3 1	117 3	N	-0-			90	
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			90	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
												37	1	53	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	*	AMT	*	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																											
03	837 N	787	-0-		-50 B	-0-			21	1	766	3	N	-0-													78
04	1110 N	902	-0-		-208 B	-0-			27	1	875	3	N	-0-													78
05	1043 N	1043	-0-		-0- B	-0-			33	1	1010	3	N	-0-													78
06	1122 N	1122	-0-		-0- B	-0-			30	1	1092	3	N	-0-													78
07	930 N	880	-0-		-50 B	-0-			23	1	857	3	N	-0-													78
08	1054 N	-0-	-0-		-1054 B	-0-							N	-0-													78
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																											
C.L.CADENHEAD																											
				WELL #:		2		RRCID -> 091548				COMPL. DATE 11/09/1980				TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5777				- 5783							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																											
03	279 N	190	-0-		-89 B	-0-			5	1	185	3	N	-0-													161
04	270 N	253	-0-		-17 B	-0-			7	1	246	3	N	-0-													161
05	197 N	197	-0-		-0- B	-0-			6	1	191	3	N	-0-													161
06	180 N	109	-0-		-71 B	-0-			3	1	106	3	N	-0-													161
07	248 N	160	-0-		-88 B	-0-			4	1	156	3	N	-0-													161
08	186 N	-0-	-0-		-186 B	-0-							N	-0-						145	1						16
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																											
ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A-																											
				WELL #:		2		RRCID -> 097464				COMPL. DATE 11/24/1981				TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5780				- 5784							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																											
03	620 N	511	-0-		-109 B	-0-			14	1	497	3	N	-0-													162
04	720 N	568	-0-		-152 B	-0-			17	1	551	3	N	-0-													162
05	719 N	719	-0-		-0- B	-0-			22	1	697	3	N	-0-													162
06	637 N	637	-0-		-0- B	-0-			17	1	620	3	N	-0-													162
07	611 N	611	-0-		-0- B	-0-			16	1	595	3	N	-0-													162
08	713 N	-0-	-0-		-713 B	-0-							N	-0-						144	1						18
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																											
DONAHOE, JAMES																											
				WELL #:		2		RRCID -> 097465				COMPL. DATE 01/06/1982				TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5728				- 5733							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																											
03	310 N	146	-0-		-164 B	-0-			4	1	140	3	N	2													190
04	180 N	144	-0-		-36 B	-0-			2	9	128	3	N	11													201
05	186 N	-0-	-0-		-186 B	-0-			4	1			N	-0-													201
06	306 N	306	-0-		-0- B	-0-			12	9	289	3	N	8					171	1							38
07	203 N	203	-0-		-0- B	-0-			8	1	195	3	N	3													41
08	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-			5	1			N	-0-													41
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																											

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LEON								
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.// 718512														
LEGALLEY, FRANK		WELL #: 2		RRCID -> 097466		COMPL. DATE 11/16/1981		TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5741 - 5747								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2018 - P/A 08/07/18																
ALLBRITTON, E.R. UNIT 1																
		WELL #: 3		RRCID -> 198726		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5632 - 5638								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		1333 N	1235	-0-	-98 B	-0-	33	1	1202	3	N	-0-				130
04		1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	40	1	1311	3	N	-0-				130
05		1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	52	1	1570	3	N	-0-				130
06		1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	40	1	1427	3	N	-0-				130
07		1559 N	1559	-0-	-0- B	-0-	43	1	1516	3	N	-0-				130
08		1333 N	-0-	-0-	-1333 B	-0-					N	-0-				130
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
HARCROW, T.E. UNIT 1																
		WELL #: 3		RRCID -> 217878		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5715 - 5724								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		124 N	74	-0-	-50 B	-0-	2	1	72	3	N	-0-				142
04		118 N	118	-0-	-0- B	-0-	3	1	115	3	N	-0-				142
05		93 N	76	-0-	-17 B	-0-	2	1	74	3	N	-0-				142
06		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	4	1	136	3	N	-0-				142
07		124 N	92	-0-	-32 B	-0-	2	1	90	3	N	-0-				142
08		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	15	136	1		21
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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								
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-
NORTHEN GAS UNIT																
		WELL #: 6		RRCID -> 179965		COMPL. DATE 12/30/2009		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7732 - 7884								
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
NORTHEN GAS UNIT																
		WELL #: 4U		RRCID -> 186316		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 9896 PERF. 7764 - 7784								
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-

REED (PETTIT)		//CONT.//		75509 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		3C	RRCID ->	188427	COMPL. DATE	09/30/2000	TOTAL DEPTH	12215 PERF. 7735 - 7748	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	190059	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	11153 PERF. 7739 - 7769	
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-
NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		10U	RRCID ->	191523	COMPL. DATE	06/23/2000	TOTAL DEPTH	9902 PERF. 7760 - 7782	
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-
REED (RODESSA)		//CONT.//		75509 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
RESERVE MANAGEMENT, INC.		//CONT.//		703350							
PATRICK		WELL #:		1	RRCID ->	219222	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	10750 PERF. 6758 - 6768	
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-
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
SNEED GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	171815	COMPL. DATE	12/22/1998	TOTAL DEPTH	11292 PERF. 7297 - 7304	
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-
NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	200853	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	9877 PERF. 7319 - 7324	
03	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	-0-	1636	2	N	-0-	29
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	-0-	1387	2	N	-0-	29
05	1643 N	1401	-0-	-242	-0-	-0-	1401	2	N	-0-	29
06	1590 N	1396	-0-	-194	-0-	-0-	1396	2	N	-0-	29
07	1426 N	1372	-0-	-54	-0-	-0-	1372	2	N	-0-	29
08	1395 N	1358	-0-	-37	-0-	-0-	1358	2	N	-0-	29

REED (RODESSA)		//CONT.//		75509 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
RUBY MIDDLETON GU		WELL #:		5	RRCID -> 216736		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 7340 - 7344	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-

NORTHERN GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 278060	COMPL. DATE 08/19/2015		TOTAL DEPTH 11153		PERF. 7182 - 7301	
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-	30
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-	30
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-	30
06	240	N	75	-0-	-165	-0-	75	2		N	-0-	30
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-	30
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-	30

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	
*09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-	-0-
*10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-	-0-
*11	900	N	843	-0-	-57	-0-	843	2		N	-0-	-0-
*12	899	N	865	-0-	-34	-0-	865	2		N	-0-	-0-
*01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-	-0-
*02	784	N	763	-0-	-21	-0-	763	2		N	-0-	-0-
*03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-	-0-
*04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-	-0-
*05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-	-0-
*06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2		N	-0-	-0-
*07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-	-0-
08	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	2		N	-0-	-0-

SNEED GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 148941	COMPL. DATE 02/24/1994		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8222 - 8528	
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-

NORTHERN GAS UNIT				WELL #:	4L	RRCID -> 157949	COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 9896		PERF. 8204 - 8492	
*09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		N	-0-	-0-
*10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-	-0-
*11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		N	-0-	-0-
*12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		N	-0-	-0-
*01	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	2		N	-0-	-0-
*02	840	N	700	-0-	-140	-0-	700	2		N	-0-	-0-
*03	930	N	816	-0-	-114	-0-	816	2		N	-0-	-0-
*04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2		N	-0-	-0-
*05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-	-0-
*06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-	-0-
*07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-	-0-
08	899	N	504	-0-	-395	-0-	504	2		N	-0-	-0-

REED (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75509 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
NORTHERN GAS UNIT		WELL #:		10L	RRCID ->	159102	COMPL. DATE	12/14/1998	TOTAL	DEPTH	9902	PERF. 8325 -	8588
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
*09	3810 X	1521	-0-	-2289	-0-	1521	2		N	-0-			-0-
*10	2077 X	809	-0-	-1268	-0-	809	2		N	-0-			-0-
*11	2370 X	1222	-0-	-1148	-0-	1222	2		N	-0-			-0-
*12	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2		N	-0-			-0-
*01	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2		N	-0-			-0-
*02	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2		N	-0-			-0-
*03	2790 X	1204	-0-	-1586	-0-	1204	2		N	-0-			-0-
*04	3120 X	857	-0-	-2263	-0-	857	2		N	-0-			-0-
*05	3441 X	1884	-0-	-1557	-0-	1884	2		N	-0-			-0-
*06	3330 X	1192	-0-	-2138	-0-	1192	2		N	-0-			-0-
*07	3441 X	1840	-0-	-1601	-0-	1840	2		N	-0-			-0-
08	1891 X	891	-0-	-1000	-0-	891	2		N	-0-			-0-
NORTHERN GAS UNIT		WELL #:		3T	RRCID ->	171186	COMPL. DATE	11/01/1998	TOTAL	DEPTH	12215	PERF. 9588 -	9678
03	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2		N	-0-			90
04	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2		N	-0-			90
05	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	2		N	-0-			90
06	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	2		N	-0-			90
07	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	2		N	-0-			90
*08	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2		N	-0-			90
SNEED GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	173380	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL	DEPTH	11402	PERF. 8209 -	8425
*09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
*10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
*11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
*12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
*01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
*02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
*03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
*04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
*05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
*06	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2		N	-0-			-0-
*07	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2		N	-0-			-0-
*08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
SNEED GAS UNIT		WELL #:		6 T	RRCID ->	173814	COMPL. DATE	06/14/1999	TOTAL	DEPTH	10200	PERF. 8205 -	9918
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SNEED GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	179340	COMPL. DATE	04/17/2000	TOTAL	DEPTH	11292	PERF. 8183 -	8200
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-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
REED GU #4			WELL #:			6	RRCID -> 209787			COMPL. DATE 10/03/2005			TOTAL DEPTH 11367 PERF. 8404 - 8408							
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-	
WILLIFORD, C. N.			WELL #:			2	RRCID -> 223247			COMPL. DATE 10/24/2006			TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8209 - 8331							
03	6510	X	5844	-0-	-666	-0-	5787	2	57	9	N	52	187	1					86	
04	6300	X	5748	-0-	-552	-0-	5605	2	143	9	N	130	190	1					26	
05	6045	X	6006	-0-	-39	-0-	6006	2			N	-0-							26	
06	5730	X	5636	-0-	-94	-0-	5636	2			N	-0-							26	
07	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6292	2	142	9	N	129							155	
08	6014	X	5613	-0-	-401	-0-	5510	2	103	9	N	94	174	1					75	
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							
03	589	N	468	-0-	-121	-0-	465	2	3	9	Y	3	14	1					2	
04	570	N	454	-0-	-116	-0-	452	2	2	9	Y	2							4	
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	16	1	429	2	Y	2							6	
							2	9												
06	450	N	412	-0-	-38	-0-	11	1	400	2	Y	1							7	
							1	9												
07	465	N	358	-0-	-107	-0-	13	1	343	2	Y	2							9	
							2	9												
*08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	12	1	464	2	Y	1							10	
							1	9												
CHANCELLOR UNIT NO. 1			WELL #:			3	RRCID -> 243043			COMPL. DATE 01/02/2008			TOTAL DEPTH 12383 PERF. N/A							
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-	
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							
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	

REILLY SPRINGS (SMACKOVER, LO.) VALENCE OPERATING COMPANY STINSON, RAYFORD F.										75766 700 881167	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HOPKINS			
WELL #: 2										RRCID -> 162953	COMPL. DATE 06/28/1997			TOTAL DEPTH 13500	PERF.12870 - 13242					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
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-		
STINSON, RAYFORD F.										WELL #: 3	RRCID -> 171056	COMPL. DATE 10/07/1998			TOTAL DEPTH 13450	PERF.13295 - 13330				
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-		
REKA (COTTON VALLEY LIME) ATLANTIS OIL COMPANY, INC. ANDERSON GAS UNIT										75825 250 036562	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NAVARRO			
WELL #: 1										RRCID -> 046571	COMPL. DATE 05/03/1969			TOTAL DEPTH 12020	PERF.10196 - 10206					
03	2170 N	2064	-0-	-106	-0-	1990	2	74	9	N	67							219		
04	1980 N	1834	-0-	-146	-0-	1788	2	46	9	N	42							261		
05	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2397	2	62	9	N	56	180	1					137		
06	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2185	2	58	9	N	53							190		
07	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2310	2	57	9	N	52							242		
08	2449 N	1680	-0-	-769	-0-	1630	2	50	9	N	45	170	1					117		
RISCHERS STORE (DAVIS SAND) TEXAS ROYALTY CORP. DAVIS HEIRS										76889 085 847991	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: FREESTONE			
WELL #: 1										RRCID -> 119014	COMPL. DATE 08/16/1992			TOTAL DEPTH 7805	PERF. 7247 - 7257					
03	1581 N	1333	-0-	-248	-0-	1303	2	30	9	Y	27							221		
04	1500 N	1275	-0-	-225	-0-	1246	2	29	9	Y	26							247		
05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1283	2	13	9	Y	12							259		
06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1300	2	41	9	Y	37							296		
07	1333 N	1272	-0-	-61	-0-	1261	2	11	9	Y	10	171	1					135		
08	DLQ G-10	1069	-0-	1069	1069	1041	2	28	9	Y	25							160		
RISCHERS STORE (HANSON SAND) XTO ENERGY INC. HANSON, FLORENCE										76889 100 945936	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: FREESTONE			
WELL #: 1										RRCID -> 108872	COMPL. DATE 11/23/1983			TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7292 - 7308					
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-		
RISCHERS STORE (MAYNARD SAND) XTO ENERGY INC. MAYNARD										76889 150 945936	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: FREESTONE			
WELL #: 1										RRCID -> 105148	COMPL. DATE 12/30/1988			TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7296 - 7435					
03	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1996	2	1	9	N	1							185		
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	893	2	1	9	N	1	181	1					5		
05	2728 N	2525	-0-	-203	-0-	2481	2	44	9	N	40							45		
06	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2021	2	35	9	N	32							77		
07	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2465	2	68	9	N	62							139		
08	2511 N	2345	-0-	-166	-0-	2284	2	61	9	N	55							194		

RISCHERS STORE (MAYNARD SAND) //CONT.// 76889 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HANSON UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 119230 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7297 - 7454														
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	
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-	
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														
03	13 X	1	-0-	-12	-0-	1	1		N	-0-			52	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52	
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			52	
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			52	
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			52	
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			52	
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														
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-	
RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK) 76889 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
TEXAS ROYALTY CORP. 847991														
DAVIS HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 119013 COMPL. DATE 10/18/1985 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7300 - 7312														
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-	
XTO ENERGY INC. 945936														
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 138819 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7120 - 7458														
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-	

ROUND PRAIRIE (CVL) WEATHERLY OIL & GAS, LLC SEALE GAS UNIT				78553 150 902815	NON-ASSOCIATED		EXEMPT					CNTY: NAVARRO				
WELL #:				1	RRCID ->	095187	COMPL. DATE	05/28/1981	TOTAL	DEPTH	12275	PERF.	10814	-	10833	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
HULAN, M. B.				WELL #:	1	RRCID ->	098837	COMPL. DATE	04/13/1982	TOTAL	DEPTH	12702	PERF.	10770	-	10916
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) CL&F OPERATING LLC HULAN HEIRS				78585 333 154789	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: NAVARRO				
WELL #:				1	RRCID ->	219230	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL	DEPTH	10645	PERF.	10344	-	10548	
03	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	457 196	1 9	1773	2	N	178	179	1			73
04	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	472 48	1 9	1597	2	N	44					117
05	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	505 68	1 9	1057	2	N	62					179
06	2340 N	1366	-0-	-974	-0-	460 74	1 9	832	2	N	67	178	1			68
07	2201 N	2051	-0-	-150	-0-	656 150	1 9	1245	2	N	136					204
*08	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	583 80	1 9	1201	2	N	73	186	1			91
INMON, J.C.				WELL #:	1	RRCID ->	227284	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL	DEPTH	10810	PERF.	10465	-	10693
03	957 N	957	-0-	-0-	-0-	189 37	1 9	731	2	N	34					224
04	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	314 123	1 9	1062	2	N	112	179	1			157
05	1023 N	940	-0-	-83	-0-	276 86	1 9	578	2	N	78					235
06	930 N	863	-0-	-67	-0-	291 46	1 9	526	2	N	42					277
07	1550 N	1004	-0-	-546	-0-	315 92	1 9	597	2	N	84	185	1			176
08	930 N	779	-0-	-151	-0-	234 65	1 9	480	2	N	59					235
HAMILTON ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	231690	COMPL. DATE	12/30/2007	TOTAL	DEPTH	11223	PERF.	10589	-	11005
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	20					219
04	30 N	-9	-0-	-21	-0-			7	2	N	-0-					219
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		2			N	2					221
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	37 54	1 9	66	2	N	49	178	1			92
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	52 42	1 9	98	2	N	38					130
*08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	76 17	1 9	156	2	N	15					145

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) CL&F OPERATING LLC HULAN HEIRS												//CONT.// 78585 333 //CONT.// 154789 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NAVARRO			
												RRCID -> 277474		COMPL. DATE 01/18/2015		TOTAL DEPTH 10771		PERF.10378 - 10610					
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						
03	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-		926 1	3589 2	N			279	374 1				77						
04	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-		307 1	2799 2	N			147	181 1				43						
05	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-		162 9	1382 2	N			87					130						
06	3210 X	2008	-0-	-1202	-0-		661 1	1248 2	N			64					194						
07	3317 X	2031	-0-	-1286	-0-		96 9	1275 2	N			75	177 1				92						
08	3317 X	1683	-0-	-1634	-0-		690 1	1090 2	N			58					150						
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC IRVINE, CHARLES												368309 WELL #: 1		RRCID -> 187419		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10568 - 10628			
03	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-		323 1	1468 2	N			13					204						
04	2430 N	1341	-0-	-1089	-0-		14 9	1096 2	N			4					208						
05	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-		241 1	1464 2	N			8					216						
06	1740 N	1599	-0-	-141	-0-		4 9	1309 2	N			2					218						
07	1395 N	1144	-0-	-251	-0-		322 1	938 2	N			-0-					218						
08	1798 N	783	-0-	-1015	-0-		288 1	642 2	N			-0-					218						
IRVINE, CHARLES												WELL #: 2		RRCID -> 211217		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10484 - 10634			
03	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-		1259 2	15 9	N			14					197						
04	991 N	991	-0-	-0-	-0-		988 2	3 9	N			3					200						
05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-		1170 2	8 9	N			7					207						
06	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-		1353 2	3 9	N			3					210						
07	1023 N	1021	-0-	-2	-0-		1021 2		N			-0-					210						
08	1178 N	763	-0-	-415	-0-		763 2		N			-0-					210						
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. MCCASLIN, G. M. GAS UNIT O/A												495689 WELL #: 2		RRCID -> 108961		COMPL. DATE 01/04/1984		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10854 - 10935			
03	2790 N	2542	-0-	-248	-0-		2506 2	36 9	N			33					323						
04	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-		2583 2	73 9	N			66					389						
05	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-		2542 2	32 9	N			29	180 1				238						
06	2460 N	2105	-0-	-355	-0-		2066 2	39 9	N			35	178 1				95						
07	2759 N	2300	-0-	-459	-0-		2264 2	36 9	N			33					128						
08	2573 N	2113	-0-	-460	-0-		2070 2	43 9	N			39					167						
ROUNDHOUSE (PETTIT) HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC GRANTHAM HEIRS												78585 666 368309 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NAVARRO					
												RRCID -> 197544		COMPL. DATE 11/08/2001		TOTAL DEPTH 8533		PERF. 7303 - 7354					
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-		14 1	134 2	N			-0-					-0-						
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-		6 1	57 2	N			-0-					-0-						
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-		14 1	131 2	N			-0-					-0-						
06	150 N	111	-0-	-39	-0-		11 1	100 2	N			-0-					-0-						
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-		7 1	68 2	N			-0-					-0-						
*08	176 N	176	-0-	-0-	-0-		16 1	160 2	N			-0-					-0-						

RURAL SHADE, S. (RODESSA)
FORTUNE RESOURCES LLC
J.D. KILCREASE78957 400
278755

NON-ASSOCIATED

CAPACITY

CNTY: NAVARRO

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1736 N	1689	-0-	-47	-0-	1613	2	76	9	N	69	19	1			75
04	2070 N	1699	-0-	-371	-0-	1664	2	35	9	N	32					107
05	1798 N	1719	-0-	-79	-0-	1650	2	69	9	N	63	36	1			134
06	1620 N	1417	-0-	-203	-0-	1388	2	29	9	N	26	16	1			144
*07	1798 N	1560	-0-	-238	-0-	1513	2	47	9	N	43	17	1			170
*08	1798 N	1451	-0-	-347	-0-	1407	2	44	9	N	40	179	1			31

KILCREASE-BOWLES																
WELL #: 1 RRCID -> 276153 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7387 - 7396																
03	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	5760	2	415	9	N	377	237	1			190
04	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	5437	2	253	9	N	230	345	1			75
05	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5528	2	338	9	N	307	288	1			94
06	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4650	2	239	9	N	217	231	1			80
*07	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5137	2	251	9	N	228	224	1			84
*08	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5125	2	253	9	N	230	218	1			96

MARGIE SANDERS																
WELL #: 1 RRCID -> 277130 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7320 - 7528																
03	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1190	2	62	9	N	56	14	1			92
04	1530 N	1229	-0-	-301	-0-	1199	2	30	9	N	27					119
05	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1301	2	57	9	N	52	26	1			145
06	1200 N	1135	-0-	-65	-0-	1095	2	40	9	N	36	13	1			168
*07	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1452	2	43	9	N	39	175	1			32
*08	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1428	2	47	9	N	43	17	1			58

SILVER TUSK JONES UNIT																
WELL #: 1 RRCID -> 279352 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7350 - 7360																
03	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1229	2	157	9	N	143	13	1			140
04	1680 N	1367	-0-	-313	-0-	1244	2	123	9	N	112	161	1			91
05	1395 N	1384	-0-	-11	-0-	1252	2	132	9	N	120	186	1			25
06	1350 N	1191	-0-	-159	-0-	1053	2	138	9	N	125	12	1			138
*07	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1287	2	142	9	N	129	176	1			91
*08	1395 N	1387	-0-	-8	-0-	1253	2	134	9	N	122	168	1			45

KILCREASE-BOWLES																
WELL #: 2 RRCID -> 279614 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7370 - 7385																
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-

HARDY-INGRAM																
WELL #: 1 RRCID -> 279617 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7323 - 7329																
03	4185 X	4085	-0-	-100	-0-	3812	2	273	9	N	248	215	1			68
04	4920 X	4015	-0-	-905	-0-	3927	2	88	9	N	80					148
05	5084 X	4137	-0-	-947	-0-	3961	2	176	9	N	160	248	1			60
06	4920 X	3478	-0-	-1442	-0-	3331	2	147	9	N	134	39	1			155
*07	4216 X	3536	-0-	-680	-0-	3438	2	98	9	N	89	201	1			43
*08	4216 X	3506	-0-	-710	-0-	3388	2	118	9	N	107	40	1			110

SILVER TUSK JONES UNIT																
WELL #: 2 RRCID -> 280401 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7339 - 7343																
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-

OIL AND GAS DIVISION

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				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	10					443	
04	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	2					445	
05	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	1					446	
06	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	10					456	
07	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	1					457	
08	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	2					459	
SAND TRAP (JAMES LIME)				80541 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON								
VANGUARD OPERATING, LLC				881585															
STRINGFIELD, TOMMYE				WELL #:	1	RRCID ->	123556	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	10321 -	10327				
03	31184 X	31184	-0-	-0-		-0-	6147	1	24976	3	N	55						415	
04	33237 X	33237	-0-	-0-		-0-	619	1	26635	3	N	7	169	1				253	
05	28150 X	28150	-0-	-0-		-0-	8	1	21961	3	N	11						264	
06	19341 X	19341	-0-	-0-		-0-	9	1	14034	3	N	-0-	169	1				95	
07	36528 X	36528	-0-	-0-		-0-	12	1	28680	3	N	10						105	
*08	35468 X	35468	-0-	-0-		-0-	11	1	28456	3	N	43						148	
							47	9											
ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U.				WELL #:	1	RRCID ->	124987	COMPL. DATE	06/27/1987	TOTAL	DEPTH	10790	PERF.	10464 -	10574				
03	19194 X	19194	-0-	-0-		-0-	3791	1	15403	3	N	-0-	173	1				168	
04	18166 X	18166	-0-	-0-		-0-	3604	1	14558	3	N	4						172	
05	20330 X	20330	-0-	-0-		-0-	4	1	15856	3	N	13						185	
06	13486 X	13486	-0-	-0-		-0-	9	1	9786	3	N	-0-						185	
07	14008 X	14008	-0-	-0-		-0-	14	1	10999	3	N	3						188	
*08	19163 X	19163	-0-	-0-		-0-	3	1	15395	3	N	-0-						188	
							9												
SAVELL (BOSSIER SAND)				81262 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON								
COVEY PARK OPERATING LLC				182847															
MORGAN, TRAVIS				WELL #:	1	RRCID ->	221026	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL	DEPTH	16315	PERF.	14646 -	15746				
03	465 N	233	-0-	-232		-0-	233	2			N	-0-						-0-	
04	390 N	126	-0-	-264		-0-	126	2			N	-0-						-0-	
05	279 N	-0-	-0-	-279		-0-					N	-0-						-0-	
06	240 N	-0-	-0-	-240		-0-					N	-0-						-0-	
07	124 N	-0-	-0-	-124		-0-					N	-0-						-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
MORGAN, TRAVIS				WELL #:	2	RRCID ->	223608	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL	DEPTH	16500	PERF.	14230 -	15028				
03	10509 X	7365	-0-	-3144		-0-	7365	2			N	-0-						-0-	
04	9030 X	8359	-0-	-671		-0-	8359	2			N	-0-						-0-	
05	9301 X	9301	-0-	-0		-0-	9301	2			N	-0-						-0-	
06	8220 X	7788	-0-	-432		-0-	7788	2			N	-0-						-0-	
07	8649 X	7489	-0-	-1160		-0-	7489	2			N	-0-						-0-	
08	9300 X	651	-0-	-8649		-0-	651	2			N	-0-						-0-	

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847													
MORGAN, TRAVIS WELL #: 3 RRCID -> 253369 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13930 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
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													
03	3658 X	3396	-0-	-262	-0-	121	1	3275 2	N	-0-			-0-
04	3540 X	3313	-0-	-227	-0-	123	1	3190 2	N	-0-			-0-
05	3534 X	3437	-0-	-97	-0-	127	1	3310 2	N	-0-			-0-
06	3390 X	3286	-0-	-104	-0-	128	1	3158 2	N	-0-			-0-
07	3410 X	3381	-0-	-29	-0-	133	1	3248 2	N	-0-			-0-
08	3441 X	3323	-0-	-118	-0-	122	1	3201 2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/R/ BREWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197644 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 14156 PERF.13678 - 13863													
03	6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	238	1	6431 2	N	-0-			-0-
04	9187 X	9187	-0-	-0-	-0-	340	1	8847 2	N	-0-			-0-
05	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	179	1	4663 2	N	-0-			-0-
06	12655 X	12655	-0-	-0-	-0-	492	1	12163 2	N	-0-			-0-
07	10389 X	10389	-0-	-0-	-0-	407	1	9981 2	N	1	1 8		-0-
*08	12989 X	12989	-0-	-0-	-0-	475	1	12514 2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 200195 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669													
03	3100 N	8389	-0-	5289	6504	298	1	8091 2	N	-0-			-0-
04	3000 N	5328	-0-	2328	8832	197	1	5131 2	N	-0-			-0-
05	12858 X	4026	-0-	-8832	-0-	148	1	3878 2	N	-0-			-0-
06	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	127	1	3145 2	N	-0-			-0-
07	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	180	1	4407 2	N	1	1 8		-0-
*08	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	173	1	4563 2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202380 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14482 - 14743													
03	233 X	233	-0-	-0-	-0-	8	1	225 2	N	-0-			-0-
04	141 X	141	-0-	-0-	-0-	5	1	136 2	N	-0-			-0-
05	62 X	54	-0-	-8	-0-	2	1	52 2	N	-0-			-0-
06	210 X	49	-0-	-161	-0-	2	1	47 2	N	-0-			-0-
07	217 X	48	-0-	-169	-0-	2	1	46 2	N	-0-			-0-
08	217 X	49	-0-	-168	-0-	2	1	47 2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/BOTTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205117 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 15906 PERF.14240 - 14250													
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	27	1	726 2	N	-0-			-0-
04	810 N	417	-0-	-393	-0-	15	1	402 2	N	-0-			-0-
05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	45	1	1177 2	N	-0-			-0-
06	720 N	594	-0-	-126	-0-	23	1	571 2	N	-0-			-0-
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	36	1	893 2	N	2	2 8		-0-
08	837 N	805	-0-	-32	-0-	29	1	775 2	N	1	1 8		-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)													CNTY: ROBERTSON		
TANOS EXPLORATION II, LLC															
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT															
//CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 835976															
WELL #: 2 RRCID -> 209018 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14921 PERF.14419 - 14716															
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		
03	48577 X	44687	-0-	-3890	-0-	1591	1	43096	2	N	-0-		-0-		
04	45000 X	43569	-0-	-1431	-0-	1613	1	41956	2	N	-0-		-0-		
05	49104 X	5830	-0-	-43274	-0-	215	1	5615	2	N	-0-		-0-		
06	47520 X	4745	-0-	-42775	-0-	184	1	4561	2	N	-0-		-0-		
07	49104 X	3115	-0-	-45989	-0-	122	1	2993	2	N	-0-		-0-		
08	45012 X	1424	-0-	-43588	-0-	52	1	1372	2	N	-0-		-0-		
T-BAR-X/HARRIS GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 209019 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13892 - 13963															
03	1085 N	1063	-0-	-22	-0-	38	1	1025	2	N	-0-		-0-		
04	1050 N	954	-0-	-96	-0-	35	1	919	2	N	-0-		-0-		
05	1054 N	811	-0-	-243	-0-	30	1	781	2	N	-0-		-0-		
06	1020 N	919	-0-	-101	-0-	36	1	883	2	N	-0-		-0-		
07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	42	1	1026	2	N	-0-		-0-		
*08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	39	1	1021	2	N	-0-		-0-		
T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 209257 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14624 - 14932															
03	18972 X	14794	-0-	-4178	-0-	527	1	14267	2	N	-0-		-0-		
04	16950 X	9142	-0-	-7808	-0-	338	1	8804	2	N	-0-		-0-		
05	17515 X	16801	-0-	-714	-0-	619	1	16182	2	N	-0-		-0-		
06	16950 X	16718	-0-	-232	-0-	650	1	16068	2	N	-0-		-0-		
07	14787 X	11210	-0-	-3577	-0-	440	1	10769	2	N	1	1 8	-0-		
						1	9								
08	16802 X	13452	-0-	-3350	-0-	492	1	12960	2	N	-0-		-0-		
T-BAR-X/MARTIN															
WELL #: 3 RRCID -> 209658 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728															
03	12307 X	4612	-0-	-7695	-0-	164	1	4448	2	N	-0-		-0-		
04	7440 X	6013	-0-	-1427	-0-	223	1	5790	2	N	-0-		-0-		
05	15383 X	15383	-0-	-0-	-0-	567	1	14816	2	N	-0-		-0-		
06	11533 X	11533	-0-	-0-	-0-	448	1	11085	2	N	-0-		-0-		
07	13958 X	13958	-0-	-0-	-0-	547	1	13410	2	N	1	1 8	-0-		
						1	9								
*08	15684 X	15684	-0-	-0-	-0-	574	1	15109	2	N	1	1 8	-0-		
						1	9								
T-BAR-X/READ															
WELL #: 1 RRCID -> 211859 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13866 - 14411															
03	27078 X	27078	-0-	-0-	-0-	964	1	26114	2	N	-0-		-0-		
04	36259 X	36259	-0-	-0-	-0-	1343	1	34916	2	N	-0-		-0-		
05	38577 X	38577	-0-	-0-	-0-	1421	1	37156	2	N	-0-		-0-		
06	28627 X	28627	-0-	-0-	-0-	1112	1	27515	2	N	-0-		-0-		
07	35936 X	35936	-0-	-0-	-0-	1409	1	34523	2	N	4	4 8	-0-		
						4	9								
*08	43843 X	43843	-0-	-0-	-0-	1605	1	42234	2	N	4	4 8	-0-		
						4	9								

SAVELL (BOSSIER SAND)			//CONT.//			81262 050			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON					
TANOS EXPLORATION II, LLC			//CONT.//			835976														
T-BAR-X/GAAS GAS UNIT			WELL #:			1			RRCID -> 214143			COMPL. DATE 07/21/2005			TOTAL DEPTH 18020 PERF.14570 - 14610					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
03	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-		124	1		3363	2	N	-0-						-0-	
04	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-		113	1		2952	2	N	-0-						-0-	
05	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-		124	1		3249	2	N	-0-						-0-	
06	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-		124	1		3078	2	N	-0-						-0-	
07	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-		130	1		3182	2	N	1			1	8		-0-	
							1	9												
*08	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-		120	1		3156	2	N	1			1	8		-0-	
							1	9												
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT			WELL #:			1			RRCID -> 214883			COMPL. DATE 07/11/2005			TOTAL DEPTH 15300 PERF.14612 - 14683					
03	18600 X	15671	-0-	-2929	-0-		558	1		15113	2	N	-0-						-0-	
04	18000 X	14951	-0-	-3049	-0-		554	1		14397	2	N	-0-						-0-	
05	17050 X	15718	-0-	-1332	-0-		579	1		15139	2	N	-0-						-0-	
06	15990 X	14086	-0-	-1904	-0-		547	1		13539	2	N	-0-						-0-	
07	16213 X	14649	-0-	-1564	-0-		575	1		14073	2	N	1			1	8		-0-	
							1	9												
*08	16744 X	16744	-0-	-0-	-0-		613	1		16130	2	N	1			1	8		-0-	
							1	9												
T-BAR-X/METCALF GAS UNIT			WELL #:			1			RRCID -> 214893			COMPL. DATE 07/23/2005			TOTAL DEPTH 16000 PERF.14622 - 14628					
03	7812 X	6905	-0-	-907	-0-		246	1		6659	2	N	-0-						-0-	
04	8430 X	6440	-0-	-1990	-0-		239	1		6201	2	N	-0-						-0-	
05	8932 X	8932	-0-	-0-	-0-		329	1		8603	2	N	-0-						-0-	
06	8430 X	6953	-0-	-1477	-0-		270	1		6683	2	N	-0-						-0-	
07	7487 X	7487	-0-	-0-	-0-		294	1		7193	2	N	-0-						-0-	
08	8928 X	7129	-0-	-1799	-0-		261	1		6868	2	N	-0-						-0-	
TBAR-X/RABE GAS UNIT			WELL #:			1			RRCID -> 216087			COMPL. DATE 08/24/2005			TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997					
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2				N	-0-						-0-	
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-		1	1		13	2	N	-0-						-0-	
05	11 N	7	-0-	-4	-0-		7	2				N	-0-						-0-	
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-		6	1		144	2	N	-0-						-0-	
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-		1	1		29	2	N	-0-						-0-	
08	7 N	5	-0-	-2	-0-		5	2				N	-0-						-0-	
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT			WELL #:			1			RRCID -> 216737			COMPL. DATE 10/05/2005			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13618 - 13650					
03	372 N	368	-0-	-4	-0-		13	1		355	2	N	-0-						-0-	
04	420 N	335	-0-	-85	-0-		13	1		322	2	N	-0-						-0-	
05	372 N	59	-0-	-313	-0-		2	1		57	2	N	-0-						-0-	
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-							N	-0-						-0-	
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-							N	-0-						-0-	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-							N	-0-						-0-	
T-BAR-X/TULLOUS			WELL #:			1			RRCID -> 216866			COMPL. DATE 10/11/2005			TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764					
03	60760 X	56843	-0-	-3917	-0-		2024	1		54819	2	N	-0-						-0-	
04	58800 X	53762	-0-	-5038	-0-		1990	1		51772	2	N	-0-						-0-	
05	60760 X	57935	-0-	-2825	-0-		2134	1		55801	2	N	-0-						-0-	
06	57180 X	56220	-0-	-960	-0-		2184	1		54036	2	N	-0-						-0-	
07	57908 X	57185	-0-	-723	-0-		2243	1		54940	2	N	2			2	8		-0-	
							2	9												
08	57939 X	57143	-0-	-796	-0-		2092	1		55050	2	N	1			1	8		-0-	
							1	9												

SAVELL (BOSSIER SAND) TANOS EXPLORATION II, LLC T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT															CNTY: ROBERTSON		
WELL #: 1 RRCID -> 217385 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13935 - 13965																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	8277 X	2498	-0-	-5779	-0-	89	1	2409	2	N	-0-					-0-	
04	5310 X	2036	-0-	-3274	-0-	75	1	1961	2	N	-0-					-0-	
05	3038 X	2859	-0-	-179	-0-	105	1	2754	2	N	-0-					-0-	
06	2580 X	2268	-0-	-312	-0-	88	1	2178	2	N	2		2	8		-0-	
						2	9										
07	2666 X	2055	-0-	-611	-0-	80	1	1965	2	N	9		9	8		-0-	
						10	9										
08	2852 X	1615	-0-	-1237	-0-	59	1	1549	2	N	6		6	8		-0-	
						7	9										
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217916 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14748 - 14774																	
03	23384 X	23384	-0-	-0-	-0-	833	1	22551	2	N	-0-					-0-	
04	26617 X	26617	-0-	-0-	-0-	985	1	25632	2	N	-0-					-0-	
05	25855 X	25855	-0-	-0-	-0-	952	1	24903	2	N	-0-					-0-	
06	24365 X	24365	-0-	-0-	-0-	947	1	23418	2	N	-0-					-0-	
07	22630 X	22183	-0-	-447	-0-	870	1	21313	2	N	-0-					-0-	
08	22630 X	22568	-0-	-62	-0-	826	1	21741	2	N	1		1	8		-0-	
						1	9										
T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217946 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14894 - 14999																	
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-	
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218154 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15155 PERF.14530 - 14849																	
03	51243 X	45478	-0-	-5765	-0-	1619	1	43859	2	N	-0-					-0-	
04	49590 X	41020	-0-	-8570	-0-	1518	1	39502	2	N	-0-					-0-	
05	47182 X	39076	-0-	-8106	-0-	1439	1	37637	2	N	-0-					-0-	
06	45450 X	36576	-0-	-8874	-0-	1421	1	35155	2	N	-0-					-0-	
07	46965 X	38414	-0-	-8551	-0-	1507	1	36904	2	N	3		3	8		-0-	
						3	9										
08	45477 X	38317	-0-	-7160	-0-	1403	1	36912	2	N	2		2	8		-0-	
						2	9										
T-BAR-X/R&H 290 WELL #: 1 RRCID -> 221009 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14867 - 14877																	
03	15965 X	4111	-0-	-11854	-0-	147	1	3964	2	N	-0-					-0-	
04	15270 X	86	-0-	-15184	-0-	3	1	83	2	N	-0-					-0-	
05	15779 X	77	-0-	-15702	-0-	3	1	74	2	N	-0-					-0-	
06	14790 X	-0-	-0-	-14790	-0-					N	-0-					-0-	
07	14818 X	-0-	-0-	-14818	-0-					N	-0-					-0-	
08	4123 X	1	-0-	-4122	-0-	1	2			N	-0-					-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 #: 2 RRCID -> 222528 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14550 - 14867																
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	56947 X	39780	-0-	-17167	-0-	1417	1	38363	2	N	-0-					-0-
04	43200 X	38300	-0-	-4900	-0-	1418	1	36882	2	N	-0-					-0-
05	44640 X	42898	-0-	-1742	-0-	1580	1	41318	2	N	-0-					-0-
06	40920 X	39640	-0-	-1280	-0-	1540	1	38100	2	N	-0-					-0-
07	42284 X	40502	-0-	-1782	-0-	1589	1	38910	2	N	3			3	8	-0-
						3	9									
08	42904 X	41362	-0-	-1542	-0-	1514	1	39846	2	N	2			2	8	-0-
						2	9									
T-BAR-X/BREWER G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224258 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13637 - 13713																
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-
T-BAR-X/MOREAUX WELL #: 1 RRCID -> 225548 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13824 - 13966																
03	3441 X	3052	-0-	-389	-0-	109	1	2943	2	N	-0-					-0-
04	3330 X	2790	-0-	-540	-0-	103	1	2687	2	N	-0-					-0-
05	3441 X	3055	-0-	-386	-0-	112	1	2943	2	N	-0-					-0-
06	3120 X	2847	-0-	-273	-0-	111	1	2736	2	N	-0-					-0-
07	3038 X	2914	-0-	-124	-0-	114	1	2800	2	N	-0-					-0-
08	3069 X	2932	-0-	-137	-0-	107	1	2825	2	N	-0-					-0-
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227312 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13599 - 13789																
03	13437 X	13437	-0-	-0-	-0-	479	1	12958	2	N	-0-					-0-
04	12750 X	12614	-0-	-136	-0-	467	1	12147	2	N	-0-					-0-
05	13192 X	13192	-0-	-0-	-0-	486	1	12706	2	N	-0-					-0-
06	12750 X	12427	-0-	-323	-0-	483	1	11944	2	N	-0-					-0-
07	13175 X	12824	-0-	-351	-0-	503	1	12320	2	N	1			1	8	-0-
						1	9									
08	13175 X	12485	-0-	-690	-0-	457	1	12028	2	N	-0-					-0-
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228117 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14657 - 15016																
03	4867 X	4049	-0-	-818	-0-	144	1	3905	2	N	-0-					-0-
04	4710 X	2995	-0-	-1715	-0-	111	1	2884	2	N	-0-					-0-
05	4867 X	3507	-0-	-1360	-0-	129	1	3378	2	N	-0-					-0-
06	3930 X	2918	-0-	-1012	-0-	113	1	2805	2	N	-0-					-0-
07	4061 X	2377	-0-	-1684	-0-	93	1	2284	2	N	-0-					-0-
08	4061 X	769	-0-	-3292	-0-	28	1	741	2	N	-0-					-0-
T-BAR-X/BREWER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 228119 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 14018 PERF.12782 - 13120																
03	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	146	1	3937	2	N	-0-					-0-
04	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	142	1	3709	2	N	-0-					-0-
05	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	147	1	3842	2	N	-0-					-0-
06	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	150	1	3716	2	N	-0-					-0-
07	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	148	1	3620	2	N	1			1	8	-0-
						1	9									
*08	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	139	1	3649	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)													CNTY: ROBERTSON				
TANOS EXPLORATION II, LLC																	
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 228523																	
COMPL. DATE 07/20/2006																	
TOTAL DEPTH 15250													PERF.14716 - 14726				
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
03	17422 X	13336	-0-	-4086	-0-	475	1	12861	2	N	-0-						-0-
04	16860 X	9621	-0-	-7239	-0-	356	1	9265	2	N	-0-						-0-
05	17422 X	10566	-0-	-6856	-0-	389	1	10177	2	N	-0-						-0-
06	15420 X	5483	-0-	-9937	-0-	213	1	5270	2	N	-0-						-0-
07	15934 X	1996	-0-	-13938	-0-	78	1	1916	2	N	2		2	8			-0-
						2	9										
08	13330 X	1006	-0-	-12324	-0-	37	1	969	2	N	-0-						-0-
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT																	
WELL #: 6																	
RRCID -> 228869																	
COMPL. DATE 10/19/2006																	
TOTAL DEPTH 13705													PERF.12992 - 13474				
03	13476 X	13476	-0-	-0-	-0-	480	1	12996	2	N	-0-						-0-
04	12750 X	12719	-0-	-31	-0-	471	1	12248	2	N	-0-						-0-
05	13609 X	12898	-0-	-711	-0-	475	1	12423	2	N	-0-						-0-
06	13170 X	12458	-0-	-712	-0-	484	1	11974	2	N	-0-						-0-
07	13712 X	13712	-0-	-0-	-0-	538	1	13173	2	N	1		1	8			-0-
						1	9										
08	13485 X	12331	-0-	-1154	-0-	451	1	11880	2	N	-0-						-0-
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 229721																	
COMPL. DATE 01/13/2007																	
TOTAL DEPTH 14100													PERF.13485 - 13753				
03	9207 X	8234	-0-	-973	-0-	294	1	7940	2	N	-0-						-0-
04	7560 X	6966	-0-	-594	-0-	258	1	6708	2	N	-0-						-0-
05	7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	288	1	7540	2	N	-0-						-0-
06	7980 X	7101	-0-	-879	-0-	276	1	6825	2	N	-0-						-0-
07	8246 X	7781	-0-	-465	-0-	305	1	7474	2	N	2		2	8			-0-
						2	9										
*08	8519 X	8519	-0-	-0-	-0-	312	1	8207	2	N	-0-						-0-
T-BAR-X/READ																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 229870																	
COMPL. DATE 10/18/2017																	
TOTAL DEPTH 15300													PERF.14828 - 15068				
03	589 N	358	-0-	-231	-0-	12	1	346	2	N	-0-						-0-
04	720 N	521	-0-	-199	-0-	20	1	501	2	N	-0-						-0-
05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	30	1	785	2	N	-0-						-0-
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	28	1	699	2	N	-0-						-0-
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	27	1	674	2	N	1		1	8			-0-
						1	9										
08	806 N	470	-0-	-336	-0-	17	1	453	2	N	-0-						-0-
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT																	
WELL #: 4																	
RRCID -> 229871																	
COMPL. DATE 04/02/2007																	
TOTAL DEPTH 14141													PERF.13386 - 13677				
03	1457 X	1341	-0-	-116	-0-	48	1	1293	2	N	-0-						-0-
04	1410 X	1335	-0-	-75	-0-	50	1	1285	2	N	-0-						-0-
05	1457 X	1374	-0-	-83	-0-	50	1	1324	2	N	-0-						-0-
06	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	61	1	1512	2	N	-0-						-0-
07	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	62	1	1530	2	N	-0-						-0-
*08	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	74	1	1936	2	N	-0-						-0-
BR/TURNER																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 229919																	
COMPL. DATE 02/06/2007																	
TOTAL DEPTH 18000													PERF.15048 - 15473				
03	48343 X	48343	-0-	-0-	-0-	1722	1	46621	2	N	-0-						-0-
04	43878 X	43878	-0-	-0-	-0-	1625	1	42253	2	N	-0-						-0-
05	50318 X	50318	-0-	-0-	-0-	1854	1	48464	2	N	-0-						-0-
06	47491 X	47491	-0-	-0-	-0-	1845	1	45646	2	N	-0-						-0-
07	47265 X	47265	-0-	-0-	-0-	1854	1	45410	2	N	1		1	8			-0-
						1	9										
*08	46195 X	46195	-0-	-0-	-0-	1691	1	44504	2	N	-0-						-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) TANOS EXPLORATION II, LLC KNIGHT														CNTY: ROBERTSON			
//CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 835976																	
WELL #: 1 RRCID -> 229921 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900																	
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2			N	-0-					-0-	
04	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					-0-	
05	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	2			N	-0-					-0-	
06	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					-0-	
07	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4492	2	1	9	N	-0-	1	8			-0-	
*08	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2			N	-0-					-0-	
KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 229938 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844																	
03	8545 X	8545	-0-	-0-	-0-	8545	2			N	-0-					-0-	
04	10272 X	10272	-0-	-0-	-0-	10272	2			N	-0-					-0-	
05	9404 X	9404	-0-	-0-	-0-	9404	2			N	-0-					-0-	
06	10491 X	10491	-0-	-0-	-0-	10491	2			N	-0-					-0-	
07	7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	7878	2	1	9	N	-0-	1	8			-0-	
*08	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	2			N	-0-					-0-	
BR/STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 230150 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371																	
03	2263 N	2156	-0-	-107	-0-	76	1	2080	2	N	-0-					-0-	
04	2130 N	2046	-0-	-84	-0-	76	1	1970	2	N	-0-					-0-	
05	2201 N	2164	-0-	-37	-0-	80	1	2084	2	N	-0-					-0-	
06	2100 N	2095	-0-	-5	-0-	81	1	2014	2	N	-0-					-0-	
07	2108 N	2044	-0-	-64	-0-	80	1	1964	2	N	-0-					-0-	
08	2170 N	1969	-0-	-201	-0-	72	1	1897	2	N	-0-					-0-	
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 230160 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075																	
03	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-	
04	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-	
05	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-	
06	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-	
07	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3015	2	1	9	N	-0-	1	8			-0-	
*08	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3005	2	1	9	N	-0-	1	8			-0-	
BR\STEGALL WELL #: 2 RRCID -> 230441 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12521 - 12531																	
03	4743 X	3686	-0-	-1057	-0-	131	1	3555	2	N	-0-					-0-	
04	4590 X	3808	-0-	-782	-0-	141	1	3667	2	N	-0-					-0-	
05	4743 X	3761	-0-	-982	-0-	138	1	3623	2	N	-0-					-0-	
06	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	149	1	3685	2	N	-0-					-0-	
07	3937 X	3741	-0-	-196	-0-	147	1	3593	2	N	-0-	1	8			-0-	
08	3937 X	3520	-0-	-417	-0-	129	1	3391	2	N	-0-					-0-	
BR\STEGALL WELL #: 3 RRCID -> 231230 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535																	
03	2387 X	1308	-0-	-1079	-0-	47	1	1261	2	N	-0-					-0-	
04	2040 X	1433	-0-	-607	-0-	53	1	1380	2	N	-0-					-0-	
05	1705 X	1216	-0-	-489	-0-	45	1	1171	2	N	-0-					-0-	
06	1650 X	1201	-0-	-449	-0-	47	1	1154	2	N	-0-					-0-	
07	1643 X	1185	-0-	-458	-0-	46	1	1139	2	N	-0-					-0-	
08	1488 X	1020	-0-	-468	-0-	37	1	983	2	N	-0-					-0-	

SAVELL (BOSSIER SAND) TANOS EXPLORATION II, LLC BR/SPILLER GAS UNIT											81262 050 //CONT.// 835976 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
											RRCID -> 231556			COMPL. DATE 01/03/2007			TOTAL DEPTH 14300		PERF.13473 - 13952				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE							
03	3906 X	2237	-0-	-1669	-0-	80	1	2157	2	N	-0-						-0-						
04	3780 X	2471	-0-	-1309	-0-	92	1	2379	2	N	-0-						-0-						
05	3906 X	3391	-0-	-515	-0-	125	1	3266	2	N	-0-						-0-						
06	2700 X	1990	-0-	-710	-0-	77	1	1913	2	N	-0-						-0-						
07	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	134	1	3281	2	N	-0-						-0-						
08	3379 X	2890	-0-	-489	-0-	106	1	2784	2	N	-0-						-0-						
BR\WALTS				WELL #: 3			RRCID -> 232018			COMPL. DATE 07/27/2007			TOTAL DEPTH 14200		PERF.13230 - 13239								
03	1705 N	1446	-0-	-259	-0-	52	1	1394	2	N	-0-						-0-						
04	1500 N	1196	-0-	-304	-0-	44	1	1152	2	N	-0-						-0-						
05	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	63	1	1641	2	N	-0-						-0-						
06	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	57	1	1407	2	N	-0-						-0-						
07	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	57	1	1391	2	N	-0-						-0-						
08	1705 N	1485	-0-	-220	-0-	54	1	1431	2	N	-0-						-0-						
BR\WALTS				WELL #: 2			RRCID -> 232021			COMPL. DATE 05/01/2007			TOTAL DEPTH 13700		PERF.13053 - 13469								
03	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	120	1	3260	2	N	-0-						-0-						
04	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	136	1	3538	2	N	-0-						-0-						
05	2356 X	2027	-0-	-329	-0-	75	1	1952	2	N	-0-						-0-						
06	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	201	1	4962	2	N	-0-						-0-						
07	10995 X	10995	-0-	-0-	-0-	431	1	10562	2	N	-0-	2	2	8			-0-						
*08	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	2	9										-0-						
						183	1	4807	2	N	-0-						-0-						
T-BAR-X/MARTIN				WELL #: 4			RRCID -> 232217			COMPL. DATE 05/22/2007			TOTAL DEPTH 15020		PERF.14420 - 14833								
03	58807 X	55530	-0-	-3277	-0-	1977	1	53553	2	N	-0-						-0-						
04	56910 X	53299	-0-	-3611	-0-	1973	1	51326	2	N	-0-						-0-						
05	58807 X	55954	-0-	-2853	-0-	2061	1	53893	2	N	-0-						-0-						
06	55410 X	54080	-0-	-1330	-0-	2101	1	51979	2	N	-0-						-0-						
07	56420 X	52825	-0-	-3595	-0-	2072	1	50749	2	N	-0-	4	4	8			-0-						
						4	9																
08	55955 X	55185	-0-	-770	-0-	2020	1	53163	2	N	-0-	2	2	8			-0-						
						2	9																
BR/MARGERUM				WELL #: 1			RRCID -> 232218			COMPL. DATE 04/01/2007			TOTAL DEPTH 16400		PERF.15384 - 15780								
03	10757 X	62	-0-	-10695	-0-	2	1	60	2	N	-0-						-0-						
04	7140 X	36	-0-	-7104	-0-	2	1	34	2	N	-0-						-0-						
05	2790 X	43	-0-	-2747	-0-	2	1	41	2	N	-0-						-0-						
06	180 X	14	-0-	-166	-0-	12	2	2	9	N	-0-	2	2	8			-0-						
07	62 X	23	-0-	-39	-0-	1	1	21	2	N	-0-	1	1	8			-0-						
						1	9																
08	62 X	33	-0-	-29	-0-	1	1	32	2	N	-0-						-0-						
T-BAR-X/TULLOUS				WELL #: 2			RRCID -> 232219			COMPL. DATE 05/31/2007			TOTAL DEPTH 14930		PERF.14172 - 14867								
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-						

SAVELL (BOSSIER SAND)												CNTY: ROBERTSON								
TANOS EXPLORATION II, LLC																				
BR/FELDMAN																				
WELL #: 1																				
RRCID -> 232462																				
COMPL. DATE 09/07/2007																				
TOTAL DEPTH 17315																				
PERF.13074 - 14728																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4614	2					N	-0-					-0-
04	3300 X	2504	-0-	-0-	-796	-0-	-0-	2504	2					N	-0-					-0-
05	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5292	2					N	-0-					-0-
06	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3349	2					N	-0-					-0-
07	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4081	2			1	9	N	1		1	8		-0-
*08	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4054	2					N	-0-					-0-
BR/WALTS																				
WELL #: 1																				
RRCID -> 232474																				
COMPL. DATE 08/06/2007																				
TOTAL DEPTH 13800																				
PERF.13260 - 13633																				
03	31 N	10	-0-	-0-	-21	-0-	-0-	10	2					N	-0-					-0-
04	12 N	8	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	8	2					N	-0-					-0-
05	31 N	18	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	18	2					N	-0-					-0-
06	10 N	3	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	3	2					N	-0-					-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			13	2	N	-0-					-0-
08	31 N	5	-0-	-0-	-26	-0-	-0-	5	2					N	-0-					-0-
T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT																				
WELL #: 3																				
RRCID -> 233460																				
COMPL. DATE 09/26/2007																				
TOTAL DEPTH 15300																				
PERF.13955 - 14788																				
03	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	2599	2			N	-0-					-0-
04	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	2517	2			N	-0-					-0-
05	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	2733	2			N	-0-					-0-
06	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	2691	2			N	-0-					-0-
07	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	2637	2			N	-0-					-0-
*08	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	2577	2			N	-0-					-0-
WILLIAMS																				
WELL #: 2																				
RRCID -> 233590																				
COMPL. DATE 12/01/2007																				
TOTAL DEPTH 14470																				
PERF.12367 - 14272																				
03	2821 N	2779	-0-	-0-	-42	-0-	-0-	2779	2					N	-0-					-0-
04	2700 N	2630	-0-	-0-	-70	-0-	-0-	2630	2					N	-0-					-0-
05	2790 N	2786	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	2786	2					N	-0-					-0-
06	2700 N	2620	-0-	-0-	-80	-0-	-0-	2620	2					N	-0-					-0-
07	2728 N	2706	-0-	-0-	-22	-0-	-0-	2706	2					N	-0-					-0-
08	2790 N	2722	-0-	-0-	-68	-0-	-0-	2722	2					N	-0-					-0-
T-BAR-X/RABE GAS UNIT																				
WELL #: 3																				
RRCID -> 233594																				
COMPL. DATE 12/04/2007																				
TOTAL DEPTH 16190																				
PERF.15128 - 15915																				
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	746	2			N	-0-					-0-
04	928 N	928	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	893	2			N	-0-					-0-
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	775	2			N	-0-					-0-
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	853	2			N	-0-					-0-
07	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1118	2			N	-0-					-0-
*08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	756	2			N	-0-					-0-
BR/DOOLEY GAS UNIT																				
WELL #: 1																				
RRCID -> 233595																				
COMPL. DATE 10/25/2007																				
TOTAL DEPTH 15391																				
PERF.14379 - 15006																				
03	822 X	822	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	793	2			N	-0-					-0-
04	600 X	564	-0-	-0-	-36	-0-	-0-	21	1	543	2			N	-0-					-0-
05	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1277	2			N	-0-					-0-
06	19994 X	19994	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	777	1	19215	2			N	-0-					-0-
								2	9											
07	3100 N	57726	-0-	-0-	54626	-0-	54626	2264	1	55454	2			N	7		7	8		-0-
								8	9											
*08	3100 N	61998	-0-	-0-	58898	-0-	113524	2269	1	59723	2			N	5		5	8		-0-
								6	9											

SAVELL (BOSSIER SAND)													CNTY: ROBERTSON		
TANOS EXPLORATION II, LLC															
BR/BOYD															
WELL #: 1															
RRCID -> 234563															
COMPL. DATE 01/22/2008															
TOTAL DEPTH 14700															
PERF.13260 - 14244															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	558 N	532	-0-	-26	-0-	19	1	513	2	N	-0-			-0-	
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	26	1	675	2	N	-0-			-0-	
05	589 N	511	-0-	-78	-0-	19	1	492	2	N	-0-			-0-	
06	510 N	473	-0-	-37	-0-	18	1	455	2	N	-0-			-0-	
07	713 N	539	-0-	-174	-0-	21	1	518	2	N	-0-			-0-	
*08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	19	1	506	2	N	-0-			-0-	
KNIGHT															
WELL #: 4															
RRCID -> 235623															
COMPL. DATE 11/16/2007															
TOTAL DEPTH 14800															
PERF.12206 - 13117															
03	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-			-0-	
04	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-			-0-	
05	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-			-0-	
06	2160 X	1772	-0-	-388	-0-	1772	2			N	-0-			-0-	
07	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-			-0-	
*08	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-			-0-	
KNIGHT															
WELL #: 5															
RRCID -> 235950															
COMPL. DATE 02/24/2008															
TOTAL DEPTH 14500															
PERF.12090 - 13378															
03	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-			-0-	
04	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-			-0-	
05	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2			N	-0-			-0-	
06	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-			-0-	
07	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-			-0-	
*08	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-			-0-	
BR/WHATLEY GAS UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 235952															
COMPL. DATE 03/12/2008															
TOTAL DEPTH 15785															
PERF.14099 - 14672															
03	279 N	127	-0-	-152	-0-	4	1	123	2	N	-0-			-0-	
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	7	1	171	2	N	-0-			-0-	
05	217 N	186	-0-	-31	-0-	7	1	179	2	N	-0-			-0-	
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	133	2	N	-0-			-0-	
07	186 N	72	-0-	-114	-0-	3	1	68	2	N	-0-			-0-	
						1	9				1	1	8		
*08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	9	1	246	2	N	-0-			-0-	
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT															
WELL #: 5															
RRCID -> 238301															
COMPL. DATE 01/24/2007															
TOTAL DEPTH 13796															
PERF.13410 - 13544															
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-	
BR/BECKTOLD															
WELL #: 1															
RRCID -> 238305															
COMPL. DATE 07/28/2007															
TOTAL DEPTH 16732															
PERF.15173 - 16191															
03	9176 X	7163	-0-	-2013	-0-	256	1	6907	2	N	-0-			-0-	
04	8880 X	8147	-0-	-733	-0-	302	1	7845	2	N	-0-			-0-	
05	9176 X	8721	-0-	-455	-0-	321	1	8400	2	N	-0-			-0-	
06	8310 X	6027	-0-	-2283	-0-	234	1	5793	2	N	-0-			-0-	
07	8587 X	2289	-0-	-6298	-0-	90	1	2198	2	N	-0-			-0-	
						1	9				1	1	8		
08	8711 X	4643	-0-	-4068	-0-	170	1	4473	2	N	-0-			-0-	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	899 N	841	-0-	-58	-0-	841	2			N	-0-			-0-
04	1080 N	1074	-0-	-6	-0-	1074	2			N	-0-			-0-
05	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-			-0-
06	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-			-0-
07	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-			-0-
*08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-			-0-
BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051														
03	5952 X	2464	-0-	-3488	-0-	88	1	2376	2	N	-0-			-0-
04	7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	286	1	7443	2	N	-0-			-0-
05	11118 X	11118	-0-	-0-	-0-	410	1	10708	2	N	-0-			-0-
06	10718 X	10718	-0-	-0-	-0-	416	1	10302	2	N	-0-			-0-
07	10788 X	10788	-0-	-0-	-0-	423	1	10364	2	N	1	1 8		-0-
08	11129 X	8141	-0-	-2988	-0-	298	1	7843	2	N	-0-			-0-
TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353														
03	3080 N	3080	-0-	-0-	-0-	110	1	2970	2	N	-0-			-0-
04	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	68	1	2743	2	N	-0-			-0-
05	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	109	1	2858	2	N	-0-			-0-
06	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	108	1	2668	2	N	-0-			-0-
07	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	108	1	2652	2	N	1	1 8		-0-
*08	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	107	1	2810	2	N	-0-			-0-
BR/MARGERUM WELL #: 2 RRCID -> 241445 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084														
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-
BR/BECKTOLD WELL #: 2 RRCID -> 242946 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15222 - 16240														
03	1674 X	1545	-0-	-129	-0-	55	1	1490	2	N	-0-			-0-
04	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	60	1	1574	2	N	-0-			-0-
05	1674 X	1572	-0-	-102	-0-	57	1	1515	2	N	-0-			-0-
06	1620 X	1540	-0-	-80	-0-	60	1	1480	2	N	-0-			-0-
07	1674 X	1508	-0-	-166	-0-	59	1	1449	2	N	-0-			-0-
08	1674 X	1509	-0-	-165	-0-	55	1	1454	2	N	-0-			-0-
BR 2-14 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 243019 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289														
03	18073 X	16888	-0-	-1185	-0-	601	1	16287	2	N	-0-			-0-
04	17490 X	15075	-0-	-2415	-0-	558	1	14517	2	N	-0-			-0-
05	18073 X	15429	-0-	-2644	-0-	568	1	14861	2	N	-0-			-0-
06	16440 X	15611	-0-	-829	-0-	607	1	15004	2	N	-0-			-0-
07	16988 X	15388	-0-	-1600	-0-	604	1	14783	2	N	1	1 8		-0-
08	16895 X	12745	-0-	-4150	-0-	467	1	12278	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) TANOS EXPLORATION II, LLC T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT													//CONT.// 81262 050 //CONT.// 835976 WELL #: 3			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
													RRCID -> 244884		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL		DEPTH 14904		PERF.14349 - 14613				
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE									
03	48302 X	48302	-0-	-0-	-0-	1720	1	46582	2	N	-0-					-0-									
04	37500 X	26464	-0-	-11036	-0-	980	1	25484	2	N	-0-					-0-									
05	43541 X	43541	-0-	-0-	-0-	1604	1	41937	2	N	-0-					-0-									
06	41437 X	41437	-0-	-0-	-0-	1610	1	39827	2	N	-0-					-0-									
07	38750 X	6047	-0-	-32703	-0-	237	1	5809	2	N	1		1	8		-0-									
*08	43080 X	43080	-0-	-0-	-0-	1	9																		
						1577	1	41502	2	N	1	1	8		-0-										
						1	9																		

BR/MARGERUM													WELL #: 3		RRCID -> 246787		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL		DEPTH 16325		PERF.15292 - 16191		
03	186 N	64	-0-	-122	-0-	2	1	62	2	N	-0-					-0-									
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	8	1	213	2	N	-0-					-0-									
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	14	1	360	2	N	-0-					-0-									
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	N	-0-					-0-									
07	217 N	43	-0-	-174	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-									
08	372 N	107	-0-	-265	-0-	4	1	102	2	N	1		1	8		-0-									
						1	9																		

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 246814		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL		DEPTH 15100		PERF.14102 - 14855		
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	15	1	409	2	N	-0-					-0-									
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	16	1	411	2	N	-0-					-0-									
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	13	1	360	2	N	-0-					-0-									
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	17	1	417	2	N	-0-					-0-									
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	24	1	578	2	N	-0-					-0-									
*08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	15	1	391	2	N	-0-					-0-									

T-BAR-X/SHAW													WELL #: 1		RRCID -> 247628		COMPL. DATE 11/08/2017		TOTAL		DEPTH 13990		PERF.12990 - 13000		
03	3410 X	2556	-0-	-854	-0-	91	1	2465	2	N	-0-					-0-									
04	3300 X	2465	-0-	-835	-0-	92	1	2373	2	N	-0-					-0-									
05	3410 X	2632	-0-	-778	-0-	97	1	2535	2	N	-0-					-0-									
06	3210 X	2427	-0-	-783	-0-	94	1	2333	2	N	-0-					-0-									
07	3007 X	1890	-0-	-1117	-0-	74	1	1814	2	N	2		2	8		-0-									
*08	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2	9																		
						102	1	2685	2	N	1	1	8		-0-										
						1	9																		

T-BAR-X/BREWER GAS UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 249769		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL		DEPTH 13965		PERF.13568 - 13682		
03	5518 X	5295	-0-	-223	-0-	188	1	5107	2	N	-0-					-0-									
04	6390 X	6226	-0-	-164	-0-	230	1	5996	2	N	-0-					-0-									
05	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	244	1	6367	2	N	-0-					-0-									
06	6390 X	5969	-0-	-421	-0-	232	1	5737	2	N	-0-					-0-									
07	6603 X	5543	-0-	-1060	-0-	217	1	5326	2	N	-0-					-0-									
08	6603 X	4674	-0-	-1929	-0-	171	1	4503	2	N	-0-					-0-									

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249792 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14009 - 14836														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	7998 X	5264	-0-	-2734	-0-	187	1	5077	2	N	-0-			-0-
04	7980 X	7224	-0-	-756	-0-	268	1	6956	2	N	-0-			-0-
05	8246 X	4722	-0-	-3524	-0-	174	1	4548	2	N	-0-			-0-
06	7980 X	5781	-0-	-2199	-0-	225	1	5556	2	N	-0-			-0-
07	7471 X	6593	-0-	-878	-0-	259	1	6333	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
08	7471 X	6505	-0-	-966	-0-	238	1	6267	2	N	-0-			-0-
BR/STEGALL WELL #: 8 RRCID -> 250551 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 15893 PERF.12912 - 12918														
03	186 N	40	-0-	-146	-0-	1	1	39	2	N	-0-			-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	2	N	-0-			-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-			-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	N	-0-			-0-
*08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	N	-0-			-0-
BR/STEGALL WELL #: 5 RRCID -> 251904 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980														
03	27621 X	25684	-0-	-1937	-0-	915	1	24769	2	N	-0-			-0-
04	26250 X	24136	-0-	-2114	-0-	894	1	23242	2	N	-0-			-0-
05	26846 X	25015	-0-	-1831	-0-	921	1	24094	2	N	-0-			-0-
06	25620 X	23729	-0-	-1891	-0-	922	1	22807	2	N	-0-			-0-
07	26164 X	24325	-0-	-1839	-0-	954	1	23367	2	N	4	4	8	-0-
						4	9							
08	25699 X	23451	-0-	-2248	-0-	858	1	22591	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
BR/MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 251907 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406														
03	17858 X	17858	-0-	-0-	-0-	636	1	17222	2	N	-0-			-0-
04	17190 X	14617	-0-	-2573	-0-	541	1	14076	2	N	-0-			-0-
05	16310 X	16310	-0-	-0-	-0-	601	1	15709	2	N	-0-			-0-
06	17280 X	15374	-0-	-1906	-0-	597	1	14777	2	N	-0-			-0-
07	17856 X	16170	-0-	-1686	-0-	634	1	15534	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
08	17856 X	13038	-0-	-4818	-0-	477	1	12561	2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252840 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 14849 PERF.14368 - 14929														
03	34751 X	28851	-0-	-5900	-0-	1027	1	27824	2	N	-0-			-0-
04	30360 X	28299	-0-	-2061	-0-	1048	1	27251	2	N	-0-			-0-
05	35057 X	35057	-0-	-0-	-0-	1291	1	33766	2	N	-0-			-0-
06	31309 X	31309	-0-	-0-	-0-	1216	1	30093	2	N	-0-			-0-
07	38054 X	38054	-0-	-0-	-0-	1493	1	36559	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
*08	35676 X	35676	-0-	-0-	-0-	1306	1	34369	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
T-BAR-X/SORRELS WELL #: 4 RRCID -> 284060 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 14892 PERF.14370 - 14800														
03	416826 X	357008	-0-	-59818	-0-	357008	2			N	-0-			-0-
04	383700 X	333914	-0-	-49786	-0-	333914	2			N	-0-			-0-
05	396490 X	347268	-0-	-49222	-0-	347268	2			N	-0-			-0-
06	368160 X	325157	-0-	-43003	-0-	325157	2			N	-0-			-0-
07	374418 X	324776	-0-	-49642	-0-	324776	2			N	-0-			-0-
08	356965 X	318293	-0-	-38672	-0-	318293	2			N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)													CNTY: ROBERTSON			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC																
ARMSTRONG, W. S.																
//CONT.//				81262 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
				902815												
WELL #:				1	RRCID -> 245139				COMPL. DATE 11/26/2008				TOTAL DEPTH 15879 PERF.14935 - 14954			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-		52	2			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MCCORMICK				WELL #:	1	RRCID -> 265338				COMPL. DATE 04/21/2008				TOTAL DEPTH 16525 PERF.13162 - 13358		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427							N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427							N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427							N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	48427							N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	48427							N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	48427							N	NO RPT			-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		
03	1488 N	729	-0-	-759	-0-	729	3					N	-0-			-0-
04	870 N	760	-0-	-110	-0-	760	3					N	-0-			-0-
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3					N	-0-			-0-
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3					N	-0-			-0-
07	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3					N	-0-			-0-
*08	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3					N	-0-			-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		
03	3100 N	3112	-0-	12	12	136	1	2976	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	3014	-0-	14	26	118	1	2896	2			N	-0-			-0-
05	2077 N	813	-0-	-1264	-0-	35	1	778	2			N	-0-			-0-
06	2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-							N	-0-			-0-
07	2077 N	347	-0-	-1730	-0-	14	1	333	2			N	-0-			-0-
*08	3100 N	3632	-0-	532	532	138	1	3494	2			N	-0-			-0-
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		
03	94748	-0-	-0-	-94748	-0-							N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	123	-0-	123	123	110	2	13	9			N	12			12
05	14B2 EXT	156	-0-	156	279	141	2	15	9			N	14			26
06	14B2 EXT	135	-0-	135	414	124	2	11	9			N	10			36
07	14B2 EXT	116	-0-	116	530	110	2	6	9			N	5			41
*08	547 R	17	-0-	-530	-0-	15	2	2	9			N	2			43

STEELE CREEK (COTTON VALLEY) SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC JACKSON										85809 300 785940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
										WELL #:	1	RRCID ->	184660	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	5982 - 6073
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		
03	0	A	-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-		
NO RPT												N	NO RPT						
PLUGGED AND ABANDONED_____										07/27/2018 - P/A		07/27/18							
PARKER										WELL #:		RRCID ->	185687	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9160 - 9170
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-		
NO RPT												N	NO RPT						
PLUGGED AND ABANDONED_____										05/28/2013									
JACKSON UNIT 2										WELL #:	2	RRCID ->	188478	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	8920 - 9090
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83		
04	0	N	-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		
JACKSON UNIT 2										WELL #:	1	RRCID ->	234319	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	9306	PERF.	8888 - 9097
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-		
NO RPT												N	NO RPT						
NO RPT												N	NO RPT						
PLUGGED AND ABANDONED_____										08/07/2018 - PLUGGED		08/07/18							
JACKSON UNIT 2										WELL #:	3	RRCID ->	244651	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8752 - 9064
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39		
04	0	N	-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		
STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC THORNTON UNIT										86066 210 120027	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
										WELL #:	1	RRCID ->	202998	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	11930	PERF.	10140 - 10670
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-		10	1	126	2	N	-0-				59		
04	150	N	147	-0-	-3	-0-		10	1	137	2	N	-0-				59		
05	186	N	164	-0-	-22	-0-		12	1	152	2	N	-0-				59		
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-		48	1	613	2	N	1				60		
								1	9										
07	155	N	135	-0-	-20	-0-		11	1	124	2	N	-0-				60		
*08	191	N	191	-0-	-0-	-0-		15	1	176	2	N	-0-				60		

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204416 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10590 - 11022														
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
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	13	1	163	2	N	-0-			48
04	210 N	167	-0-	-43	-0-	11	1	156	2	N	-0-			48
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	N	-0-			48
06	180 N	150	-0-	-30	-0-	11	1	139	2	N	-0-			48
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	2	N	-0-			48
*08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	18	1	210	2	N	-0-			48
BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217952 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10590 - 11745														
03	558 N	469	-0-	-89	-0-	33	1	435	2	N	1			95
						1	9							
04	600 N	580	-0-	-20	-0-	39	1	535	2	N	5			100
						6	9							
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	38	1	503	2	N	5			105
						6	9							
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	39	1	489	2	N	8			113
						9	9							
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	51	1	597	2	N	3			116
						3	9							
*08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	73	1	833	2	N	18			134
						20	9							
BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223857 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12022 PERF.10560 - 11866														
03	1767 N	1693	-0-	-74	-0-	117	1	1523	2	N	48			309
						53	9							
04	1710 N	1689	-0-	-21	-0-	111	1	1517	2	N	55	188 1		176
						61	9							
05	1736 N	1591	-0-	-145	-0-	112	1	1461	2	N	16			192
						18	9							
06	1650 N	1599	-0-	-51	-0-	116	1	1472	2	N	10			202
						11	9							
07	1736 N	1516	-0-	-220	-0-	117	1	1381	2	N	16			218
						18	9							
*08	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	140	1	1602	2	N	34			252
						37	9							
BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692														
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	50	1	651	2	N	1			101
						1	9							
04	660 N	399	-0-	-261	-0-	27	1	372	2	N	-0-			101
05	682 N	542	-0-	-140	-0-	38	1	503	2	N	1			102
						1	9							
06	660 N	554	-0-	-106	-0-	40	1	513	2	N	1			103
						1	9							
07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	41	1	484	2	N	-0-			103
08	527 N	524	-0-	-3	-0-	42	1	482	2	N	-0-			103

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1953 N	1704	-0-	-249	-0-	121 1	1579 2	N	4			37
04	1590 N	1513	-0-	-77	-0-	103 1	1406 2	N	4			41
05	1829 N	1497	-0-	-332	-0-	105 1	1378 2	N	13			54
06	1650 N	1316	-0-	-334	-0-	94 1	1196 2	N	24			78
07	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	152 1	1783 2	N	7			85
*08	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	183 1	2092 2	N	1			86
						4 9						
						4 9						
						4 9						
						14 9						
						26 9						
						8 9						
						1 9						
PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
G FORCE ENERGY, LLC 292169 RRCID -> 226499 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10618 - 12031												
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 1												
03	DLQ G-10	688	-0-	688	1367	688 3		Y	-0-			33
04	DLQ G-10	762	-0-	762	2129	762 3		Y	-0-			33
05	DLQ G-10	736	-0-	736	2865	736 3		Y	-0-			33
*06	2900 N	621	-0-	-2279	586	621 3		Y	-0-			33
*07	1335 N	749	-0-	-586	-0-	749 3		Y	-0-			33
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			33
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728												
03	DLQ G-10	6776	-0-	6776	13470	6776 3		Y	-0-			81
04	DLQ G-10	7509	-0-	7509	20979	7509 3		Y	-0-			81
05	DLQ G-10	7250	-0-	7250	28229	7250 3		Y	-0-			81
*06	34345 X	6116	-0-	-28229	-0-	6116 3		Y	-0-			81
*07	7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	7379 3		Y	-0-			81
08	7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-			Y	NO RPT			81
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740												
03	DLQ G-10	968	-0-	968	1924	968 3		Y	-0-			40
04	DLQ G-10	1072	-0-	1072	2996	1072 3		Y	-0-			40
05	DLQ G-10	1035	-0-	1035	4031	1035 3		Y	-0-			40
*06	2900 N	873	-0-	-2027	2004	873 3		Y	-0-			40
*07	3058 N	1054	-0-	-2004	-0-	1054 3		Y	-0-			40
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.11039 - 11910												
03	DLQ G-10	745	-0-	745	1481	745 3		Y	-0-			83
04	DLQ G-10	826	-0-	826	2307	826 3		Y	-0-			83
05	DLQ G-10	798	-0-	798	3105	798 3		Y	-0-			83
*06	2900 N	673	-0-	-2227	878	673 3		Y	-0-			83
*07	1690 N	812	-0-	-878	-0-	812 3		Y	-0-			83
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			83

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: FREESTONE						
G FORCE ENERGY, LLC //CONT.// 292169																		
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5												RRCID -> 233697	COMPL. DATE 07/21/2008	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10188 - 11695			
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	
03	DLQ G-10	679	-0-	679	1350	679	3				Y	-0-					22	
04	DLQ G-10	753	-0-	753	2103	753	3				Y	-0-					22	
05	DLQ G-10	727	-0-	727	2830	727	3				Y	-0-					22	
*06	2900 N	613	-0-	-2287	543	613	3				Y	-0-					22	
*07	1282 N	739	-0-	-543	-0-	739	3				Y	-0-					22	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					22	

STROUD PETROLEUM, INC. 828082																		
CAMERON -A- WELL #: 1												RRCID -> 095965	COMPL. DATE 02/24/1982	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11097 - 11292			
03	372 N	310	-0-	-62	-0-	310	2				N	-0-					22	
04	390 N	139	-0-	-251	-0-	139	2				N	-0-					22	
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2				N	-0-					22	
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2				N	-0-					22	
*07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2				N	-0-					22	
08	527 N	426	-0-	-101	-0-	426	2				N	-0-					22	

TREK RESOURCES, INC. 867578																		
WOLENS HEIRS WELL #: 2												RRCID -> 072593	COMPL. DATE 07/01/1977	TOTAL DEPTH 12008	PERF.11660 - 11890			
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2				N	-0-					3	
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2				N	-0-					3	
05	465 N	298	-0-	-167	-0-	298	2				N	-0-					3	
06	480 N	380	-0-	-100	-0-	380	2				N	-0-					3	
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2				N	-0-					3	
*08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2				N	-0-					3	

VALENCE OPERATING COMPANY 881167																		
STEWARDS MILL GAS UNIT #4 WELL #: 1												RRCID -> 069164	COMPL. DATE 09/16/1976	TOTAL DEPTH 12021	PERF.11709 - 11716			
03	899 N	755	-0-	-144	-0-	22 10 9	723 2	Y			9	16 1					23	
04	870 N	559	-0-	-311	-0-	15 2 9	542 2	Y			2						25	
05	837 N	636	-0-	-201	-0-	18 2 9	616 2	Y			2						27	
06	720 N	528	-0-	-192	-0-	16 6 9	506 2	Y			5	15 1					17	
*07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	28 10 9	716 2	Y			9	15 1					11	
08	651 N	592	-0-	-59	-0-	14 7 9	571 2	Y			6	9 1					8	

STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2												RRCID -> 079859	COMPL. DATE 11/06/1978	TOTAL DEPTH 11850	PERF.11582 - 11720			
03	1767 X	562	-0-	-1205	-0-	16 8 9	538 2	Y			7	44 1					48	
04	1710 X	1231	-0-	-479	-0-	34 6 9	1191 2	Y			5						53	
05	1767 X	1248	-0-	-519	-0-	36 6 9	1206 2	Y			5						58	
06	1710 X	1384	-0-	-326	-0-	42 14 9	1328 2	Y			13	32 1					39	
*07	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	187 64 9	4808 2	Y			58	34 1					63	
*08	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	39 19 9	1598 2	Y			17	53 1					27	

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 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			
03	1240 N	791	-0-	-449	-0-	23 1 11 9	757 2	Y	10	24 1	32			
04	1200 N	995	-0-	-205	-0-	27 1 4 9	964 2	Y	4		36			
05	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	34 1 4 9	1123 2	Y	4		40			
06	780 N	733	-0-	-47	-0-	22 1 8 9	703 2	Y	7	22 1	25			
07	1023 N	741	-0-	-282	-0-	27 1 10 9	704 2	Y	9	22 1	12			
08	1147 N	494	-0-	-653	-0-	12 1 6 9	476 2	Y	5	10 1	7			
WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10698 - 11915														
03	1674 N	1442	-0-	-232	-0-	41 1 20 9	1381 2	Y	18	32 1	48			
04	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	46 1 8 9	1615 2	Y	7		55			
05	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	85 1 12 9	2849 2	Y	11		66			
06	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	73 1 23 9	2326 2	Y	21	37 1	50			
*07	3100 N	3726	-0-	626	626	137 1 47 9	3542 2	Y	43	42 1	51			
*08	3100 N	2974	-0-	-126	500	70 1 33 9	2871 2	Y	30	42 1	39			
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550														
03	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2		N	-0-		49			
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2		N	-0-		49			
05	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 2		N	-0-		49			
06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1366 2	1 9	N	1	1 8	49			
*07	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2		N	-0-		49			
*08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2		N	-0-		49			
STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664														
03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	39 1 19 9	1291 2	Y	17	22 1	37			
04	1320 N	1218	-0-	-102	-0-	34 1 6 9	1178 2	Y	5		42			
05	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	62 1 9 9	2065 2	Y	8		50			
06	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	44 1 14 9	1394 2	Y	13	28 1	35			
*07	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	85 1 30 9	2187 2	Y	27	30 1	32			
08	2139 N	1749	-0-	-390	-0-	41 1 19 9	1689 2	Y	17	26 1	23			
MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	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	AMT CODE	BALANCE	
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	21 1	704 2	Y	9		4 1		13	
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	10 9	672 2	Y	3				16	
05	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	19 1	1106 2	Y	4				20	
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	3 9	248 2	Y	2	11 1			11	
07	248 N	165	-0-	-83	-0-	33 1	157 2	Y	2	10 1			3	
08	248 N	129	-0-	-119	-0-	4 9	125 2	Y	1	2 1			2	
						8 1								
						2 9								
						6 1								
						2 9								
						3 1								
						1 9								
WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 11800														
03	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	34 1	1129 2	Y	15	26 1			38	
04	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	17 9	1536 2	Y	7				45	
05	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	44 1	1963 2	Y	8				53	
06	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	8 9	1757 2	Y	17	30 1			40	
*07	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	59 1	2026 2	Y	25	35 1			30	
*08	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	9 9	1765 2	Y	18	25 1			23	
						55 1								
						19 9								
						79 1								
						28 9								
						43 1								
						20 9								
XTO ENERGY INC. 945936														
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229936 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10719 - 11654														
03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	30 1	1121 2	N	-0-				150	
04	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	31 1	1083 2	N	-0-				150	
05	1271 N	1197	-0-	-74	-0-	32 1	1165 2	N	-0-				150	
06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	29 1	987 2	N	97				247	
						107 9								
07	1147 N	805	-0-	-342	-0-	19 1	786 2	N	-0-				247	
08	1209 N	1040	-0-	-169	-0-	25 1	1015 2	N	-0-				247	
BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144														
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-	
BRAGG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270561 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11930 - 12090														
03	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	141 1	1042 2	N	-0-				181	
04	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	129 1	943 2	N	-0-				181	
05	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	126 1	954 2	N	-0-				181	
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	113 1	917 2	N	-0-				181	
*07	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	117 1	888 2	N	20	174 1			27	
						22 9								
08	961 N	884	-0-	-77	-0-	99 1	785 2	N	-0-				27	

STEWARDS MILL (PETTIT 7600) VALENCE OPERATING COMPANY WOOD "C"													86066 332 881167	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FREESTONE		
WELL #: 1													RRCID -> 256037	COMPL. DATE 01/14/2010	TOTAL DEPTH 11850	PERF. 7645 - 7674		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
ROBINSON "S"													WELL #: 1	RRCID -> 283992	COMPL. DATE 02/02/2018	TOTAL DEPTH 8330	PERF. 7655 - 7708	
03		124 N	121	-0-	-3	-0-	3	1	118	2	N		-0-					-0-
04		150 N	63	-0-	-87	-0-	2	1	61	2	N		-0-					-0-
05		134 N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	130	2	N		-0-					-0-
06		145 N	145	-0-	-0-	-0-	4	1	141	2	N		-0-					-0-
*07		201 N	201	-0-	-0-	-0-	7	1	194	2	N		-0-					-0-
*08		209 N	209	-0-	-0-	-0-	5	1	204	2	N		-0-					-0-
STEWARDS MILL (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY STEWARDS MILL GAS UNIT 4													86066 700 881167	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FREESTONE		
WELL #: 4													RRCID -> 203974	COMPL. DATE 05/08/2004	TOTAL DEPTH 11910	PERF. 7966 - 8044		
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-
STEWARDS MILL, E. (RODESSA -A-) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC WHITAKER													86067 500 120027	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FREESTONE		
WELL #: 2													RRCID -> 185538	COMPL. DATE 09/17/2002	TOTAL DEPTH 7760	PERF. 4296 - 4714		
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-
STEWARDS MILL, NE. (CVL) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC MARSTERS, CHRISTINE													86069 100 120027	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE		
WELL #: 1													RRCID -> 151355	COMPL. DATE 08/23/1994	TOTAL DEPTH 12020	PERF. 11770 - 11920		
03		746 N	746	-0-	-0-	-0-	53	1	691	2	N		2					129
04		738 N	738	-0-	-0-	-0-	50	1	682	2	N		5					134
05		741 N	741	-0-	-0-	-0-	52	1	680	2	N		8					142
06		746 N	746	-0-	-0-	-0-	54	1	686	2	N		5					147
07		565 N	565	-0-	-0-	-0-	43	1	501	2	N		19	149	1			17
*08		851 N	851	-0-	-0-	-0-	68	1	782	2	N		1					18

STEWARDS MILL, NE. (CVL)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE											
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC																											
ARCO FEE																											
WELL #: 4 T												RRCID -> 167176				COMPL. DATE 07/14/1999				TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 11614							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					108									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					108									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					108									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					108									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					108									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					108									
THORNTON, SUE												WELL #: 2				RRCID -> 167227				COMPL. DATE 12/26/1997				TOTAL DEPTH 11900 PERF.11630 - 11636			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
NEAL, GLAYDENE												WELL #: 3				RRCID -> 168193				COMPL. DATE 07/15/1999				TOTAL DEPTH 11825 PERF.11661 - 11667			
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	2	N	-0-						59									
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	16	1	213	2	N	-0-						59									
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	2	N	-0-						59									
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	N	-0-						59									
07	248	N	90	-0-	-158	-0-	7	1	83	2	N	-0-						59									
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-						59									
BEST												WELL #: 3				RRCID -> 169332				COMPL. DATE 07/31/1999				TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 11616			
03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	165	1	2151	2	N	4						101									
							4	9																			
04	2340	N	2145	-0-	-195	-0-	146	1	1996	2	N	3	19	1				85									
							3	9																			
05	2325	N	2184	-0-	-141	-0-	155	1	2029	2	N	-0-						85									
06	2250	N	1958	-0-	-292	-0-	142	1	1809	2	N	6						91									
							7	9																			
07	2232	N	2014	-0-	-218	-0-	157	1	1853	2	N	4						95									
							4	9																			
08	2170	N	1882	-0-	-288	-0-	150	1	1719	2	N	12						107									
							13	9																			
BEST												WELL #: 4				RRCID -> 170924				COMPL. DATE 10/11/1999				TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 11560			
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	148	1	1931	2	N	4						50									
							4	9																			
04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	137	1	1878	2	N	9	16	1				43									
							10	9																			
05	1426	N	1273	-0-	-153	-0-	89	1	1171	2	N	12						55									
							13	9																			
06	2010	N	947	-0-	-1063	-0-	69	1	876	2	N	2						57									
							2	9																			
07	2108	N	492	-0-	-1616	-0-	38	1	453	2	N	1						58									
							1	9																			
08	1271	N	818	-0-	-453	-0-	66	1	750	2	N	2						60									
							2	9																			

STEWARDS MILL, NE. (CVL) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC NEAL, GLAYDENE													//CONT.// 86069 100 //CONT.// 120027 WELL #: 5			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
													RRCID -> 172727			COMPL. DATE 09/01/1999			TOTAL DEPTH 12000			PERF.10834 - 11908					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE									
03	2418 N	2382	-0-	-36	-0-	170 4 9	1	2208	2	N	4							49									
04	2310 N	2207	-0-	-103	-0-	150 4 9	1	2053	2	N	4	19	1				34										
05	2387 N	2334	-0-	-53	-0-	166 1 9	1	2168	2	N	-0-						34										
06	2310 N	2182	-0-	-128	-0-	159 1 9	1	2022	2	N	1						35										
07	2294 N	2195	-0-	-99	-0-	172 4 9	1	2019	2	N	4						39										
08	2325 N	2300	-0-	-25	-0-	184 7 9	1	2109	2	N	6						45										
NEAL, GLAYDENE													WELL #: 4			RRCID -> 172750			COMPL. DATE 05/12/2000			TOTAL DEPTH 12000			PERF.10788 - 11669		
03	1798 N	1711	-0-	-87	-0-	122 6 9	1	1583	2	N	5							177									
04	1680 N	1532	-0-	-148	-0-	103 19 9	1	1410	2	N	17	15	1				179										
05	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	146 15 9	1	1911	2	N	14						193										
06	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	181 12 9	1	2299	2	N	11						204										
07	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	156 8 9	1	1837	2	N	7						211										
08	1953 N	1782	-0-	-171	-0-	142 14 9	1	1626	2	N	13						224										
THORNTON, SARAH													WELL #: 2 T			RRCID -> 172914			COMPL. DATE 03/24/1999			TOTAL DEPTH 11940			PERF.11688 - 11853		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
URESTE													WELL #: 2			RRCID -> 173209			COMPL. DATE 04/30/2000			TOTAL DEPTH 12000			PERF.10948 - 11813		
03	2294 N	2172	-0-	-122	-0-	155 4 9	1	2013	2	N	4							77									
04	2220 N	2119	-0-	-101	-0-	144 3 9	1	1972	2	N	3	20	1				60										
05	2263 N	2154	-0-	-109	-0-	153 1 9	1	2001	2	N	-0-						60										
06	2100 N	2058	-0-	-42	-0-	150 1 9	1	1907	2	N	1						61										
07	2201 N	2071	-0-	-130	-0-	162 4 9	1	1905	2	N	4						65										
08	2139 N	2057	-0-	-82	-0-	165 7 9	1	1885	2	N	6						71										
THORNTON, SUE													WELL #: 3			RRCID -> 189012			COMPL. DATE 05/01/2002			TOTAL DEPTH 12090			PERF.11784 - 11912		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										

STEWARDS MILL, NE. (CVL)				//CONT.//		86069 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				//CONT.//		120027									
BEST UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 190800		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 12022		PERF.11806 - 11866		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
BEST UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 195265		COMPL. DATE 02/25/2003		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11655 - 11745		
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
THORNTON UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 196633		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 11930		PERF.11570 - 11633		
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
BEST UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 202288		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 11985		PERF.11554 - 11739		
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
BEST UNIT				WELL #:		4	RRCID -> 202692		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 12132		PERF.11614 - 11692		
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
BONNER, LAURA				WELL #:		2	RRCID -> 262414		COMPL. DATE 03/30/2011		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10959 - 11676		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			20
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			20
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			20
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			20
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			20
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			20
BONNER, TOM				WELL #:		1	RRCID -> 271765		COMPL. DATE 08/21/2013		TOTAL DEPTH 10730		PERF.10661 - 10677		
03		203 N	203	-0-	-0-	-0-		-0-	14	1	189	2	N	-0-	-0-
04		111 N	111	-0-	-0-	-0-		-0-	8	1	103	2	N	-0-	-0-
05		155 N	106	-0-	-49	-0-		-0-	8	1	98	2	N	-0-	-0-
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-		-0-					N	-0-	-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		-0-					N	-0-	-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		-0-					N	-0-	-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1333 N	648	-0-	-685	-0-	648	2			N	-0-			80
04	1410 N	581	-0-	-829	-0-	581	2			N	-0-			80
05	992 N	267	-0-	-725	-0-	267	2			N	-0-			80
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			80
TREK RESOURCES, INC. 867578														
EPPEES, C. A. ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 116845 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11605 - 11772														
03	1581 N	1381	-0-	-200	-0-	1381	2			Y	-0-			25
04	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-			25
05	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			Y	-0-			25
06	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			Y	-0-			25
07	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			Y	-0-			25
08	2015 N	1745	-0-	-270	-0-	1745	2			Y	-0-			25
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														
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			-0-
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-			-0-
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-			-0-
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-			-0-
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-			-0-
*08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027														
MARSTERS WELL #: 3 RRCID -> 162155 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7108 - 7138														
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
BEST WELL #: 2 RRCID -> 271463 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6704 - 6927														
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-
FULLSPIKE ENERGY LLC 289935														
WATSON TRUST G.U. WELL #: 2 RRCID -> 172940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7719 - 7727														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE							
03		11153	7297	-0-	-3856	-0-		7297	2			N	-0-			-0-							
04		10494	6912	-0-	-3582	-0-		6912	2			N	-0-			-0-							
05		6129	4785	-0-	-1344	-0-		4785	2			N	-0-			-0-							
06		9544	6437	-0-	-3107	-0-		6437	2			N	-0-			-0-							
07		11679	7560	-0-	-4119	-0-		7560	2			N	-0-			-0-							
*08		11303	7372	-0-	-3931	-0-		7372	2			N	-0-			-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			
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-							
FAZZINO, J.C. UNIT														WELL #: 2		RRCID -> 176088		COMPL. DATE 09/10/1999		TOTAL DEPTH 16513 PERF.15720 - 16350			
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-							
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			
03		391 N	391	-0-	-0-	-0-		391	2			N	-0-			-0-							
04		401 N	401	-0-	-0-	-0-		401	2			N	-0-			-0-							
05		403 N	356	-0-	-47	-0-		356	2			N	-0-			-0-							
06		390 N	310	-0-	-80	-0-		310	2			N	-0-			-0-							
07		524 N	524	-0-	-0-	-0-		524	2			N	-0-			-0-							
*08		416 N	416	-0-	-0-	-0-		416	2			N	-0-			-0-							
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.														054313									
GANN, J. C.														WELL #: 1D		RRCID -> 238018		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4348 - 4686			
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-							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC BONNER													//CONT.//		88576 304 120027		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
													WELL #:		1		RRCID -> 081164		COMPL. DATE 01/25/1979		TOTAL DEPTH 12350		PERF.12147 - 12166		
M	0	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	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	EOM BALANCE
03		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-		448	1	2756	2	N				-0-									110
04		2760 X	2641	-0-	-119	-0-		402	1	2239	2	N				-0-									110
05		2976 X	2783	-0-	-193	-0-		453	1	2301	2	N				26		64	1						72
								29	9																
06		2970 X	2445	-0-	-525	-0-		384	1	2058	2	N				3									75
								3	9																
07		3069 X	2947	-0-	-122	-0-		444	1	2499	2	N				4									79
								4	9																
*08		3174 X	3174	-0-	-0-	-0-		483	1	2690	2	N				1									80
								1	9																
COLEMAN													WELL #:		2		RRCID -> 090809		COMPL. DATE 08/18/1980		TOTAL DEPTH 12300		PERF. N/A		
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N				-0-									90
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N				-0-									90
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N				-0-		16	1						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
PLUGGED AND ABANDONED_____													03/15/2019 - P/A 03/15/19												
AYCOCK "1"													WELL #:		1		RRCID -> 094941		COMPL. DATE 07/03/1981		TOTAL DEPTH 13400		PERF.13370 - 1240		
03		620 N	225	-0-	-395	-0-		225	2			N				-0-									8
04		600 N	24	-0-	-576	-0-		24	2			N				-0-									8
05		620 N	408	-0-	-212	-0-		408	2			N				-0-									8
06		310 N	310	-0-	-0-	-0-		310	2			N				-0-									8
07		687 N	687	-0-	-0-	-0-		687	2			N				-0-									8
*08		498 N	498	-0-	-0-	-0-		498	2			N				-0-									8
UTLEY "C"													WELL #:		1X		RRCID -> 103296		COMPL. DATE 11/21/1982		TOTAL DEPTH 12525		PERF.12324 - 12415		
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-
AYCOCK #1													WELL #:		2		RRCID -> 106643		COMPL. DATE 07/14/1983		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12262 - 12452		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N				-0-									24
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N				-0-									24
05		14B2 EXT	-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
UTLEY "H"													WELL #:		1		RRCID -> 108643		COMPL. DATE 09/30/1983		TOTAL DEPTH 12655		PERF.12488 - 12502		
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC										//CONT.// 120027									
BONNER										WELL #: 2		RRCID -> 110018		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 12160		PERF.11147 - 11211	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73	
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			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	
DANIEL "G"										WELL #: 1		RRCID -> 110788		COMPL. DATE 04/26/1984		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12397 - 12546	
03		3100	N	3224	-0-	124	124	3222	2	2	9	Y	2	2	1			11	
04		2794	N	2670	-0-	-124	-0-	2670	2			Y	-0-					11	
05		2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			Y	-0-					11	
06		2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			Y	-0-					11	
07		3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			Y	-0-					11	
*08		6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6753	2			Y	-0-					11	
BASS "A"										WELL #: 1		RRCID -> 112868		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12419 - 12473	
03		P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5	
04		P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5	
05		P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5	
06		P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5	
07		P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5	
08		P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2018 - P/A 10/29/18																			
UTLEY "A"										WELL #: 2X		RRCID -> 136132		COMPL. DATE 06/12/1990		TOTAL DEPTH 12420		PERF.12276 - 12314	
03		5270	X	3827	-0-	-1443	-0-	3827	2			N	-0-					20	
04		5100	X	2188	-0-	-2912	-0-	2188	2			N	-0-					20	
05		3968	X	2111	-0-	-1857	-0-	2111	2			N	-0-					20	
06		3690	X	3538	-0-	-152	-0-	3538	2			N	-0-					20	
*07		3813	X	2879	-0-	-934	-0-	2879	2			N	-0-					20	
08		3813	X	2418	-0-	-1395	-0-	2418	2			N	-0-					20	
UTLEY "C"										WELL #: 2		RRCID -> 136133		COMPL. DATE 04/27/1990		TOTAL DEPTH 12665		PERF.12516 - 12568	
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-	
BASS "A"										WELL #: 2		RRCID -> 137065		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12278 - 12430	
03		14B2	EXT	142	-0-	142	272	142	2			N	-0-					6	
04		689	X	417	-0-	-272	-0-	417	2			N	-0-					6	
05		1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					6	
06		150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					6	
07		222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					6	
*08		323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					6	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC										//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED									
UTLEY "H"										//CONT.// 120027									
WELL #: 2										RRCID -> 137070 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12168 - 12568									
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
03	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1710	2		1 9	N	1		1 1			1			
04	1290 N	994	-0-	-296	-0-	994	2			N	-0-					1			
05	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					1			
06	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					1			
07	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					1			
*08	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					1			
DANIEL "G"										WELL #: 2 RRCID -> 153305 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 12210									
03	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4070	2		3 9	N	3		3 1			16			
04	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			N	-0-					16			
05	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					16			
06	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					16			
07	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					16			
*08	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					16			
MOODY ESTATE										WELL #: 1 RRCID -> 163689 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 12479									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60			
05	14B2 EXT	-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			
MOODY ESTATE GU #2										WELL #: 2 RRCID -> 166131 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12352 - 12440									
03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	59	1	1504	2	N	-0-					-0-			
04	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	67	1	1687	2	N	-0-					-0-			
05	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	64	1	1617	2	N	-0-					-0-			
06	1500 N	1067	-0-	-433	-0-	41	1	1026	2	N	-0-					-0-			
07	1798 N	1352	-0-	-446	-0-	52	1	1300	2	N	-0-					-0-			
08	1674 N	1086	-0-	-588	-0-	44	1	1042	2	N	-0-					-0-			
COLEMAN "A"										WELL #: 102 RRCID -> 166956 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382									
03	589 N	494	-0-	-95	-0-	69	1	424	2	N	1					165			
						1	9												
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	94	1	521	2	N	3					168			
						3	9												
05	496 N	329	-0-	-167	-0-	54	1	272	2	N	3		21 1			150			
						3	9												
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	93	1	497	2	N	-0-					150			
07	651 N	582	-0-	-69	-0-	88	1	494	2	N	-0-					150			
*08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	81	1	451	2	N	-0-					150			
CAPPS										WELL #: 1 RRCID -> 172767 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294									
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	86	1	528	2	N	1					24			
						1	9												
04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	115	1	642	2	N	4					28			
						4	9												
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	69	1	353	2	N	3		11 1			20			
						3	9												
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	97	1	521	2	N	-0-					20			
07	713 N	359	-0-	-354	-0-	54	1	305	2	N	-0-					20			
*08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	75	1	420	2	N	-0-					20			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															CAPACITY					CNTY: FREESTONE									
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED														
UTLEY "C"															//CONT.// 120027														
WELL #: 3															RRCID -> 176231														
															COMPL. DATE 10/26/1999														
															TOTAL DEPTH 12655														
															PERF.12390 - 12545														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM									
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
03	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1218	2	1	9	N	1	1	1	1	1	1	1	1									
04	1530 N	1141	-0-	-0-	-389	-0-	-0-	1141	2			N	-0-							1									
05	1519 N	1083	-0-	-0-	-436	-0-	-0-	1083	2			N	-0-							1									
06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-							1									
07	1178 N	571	-0-	-0-	-607	-0-	-0-	571	2			N	-0-							1									
*08	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-							1									
UTLEY "C"																													
WELL #: 4																													
RRCID -> 176956																													
COMPL. DATE 02/16/2000																													
TOTAL DEPTH 12600																													
PERF.12369 - 12493																													
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-	1	1					47									
04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-							47									
05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-							47									
06	390 N	175	-0-	-0-	-215	-0-	-0-	175	2			N	-0-							47									
07	961 N	65	-0-	-0-	-896	-0-	-0-	65	2			N	-0-							47									
08	1054 N	175	-0-	-0-	-879	-0-	-0-	175	2			N	-0-							47									
DANIEL "G"																													
WELL #: 3																													
RRCID -> 177775																													
COMPL. DATE 03/31/2000																													
TOTAL DEPTH 12705																													
PERF.12030 - 12199																													
03	713 N	-0-	-0-	-0-	-713	-0-	-0-		2			Y	-0-							-0-									
04	210 N	1	-0-	-0-	-209	-0-	-0-	1	2			Y	-0-							-0-									
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-							-0-									
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-							-0-									
07	1 N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-	-0-		2			Y	-0-							-0-									
08	372 N	328	-0-	-0-	-44	-0-	-0-	328	2			Y	-0-							-0-									
UTLEY "C"																													
WELL #: 5																													
RRCID -> 179306																													
COMPL. DATE 05/13/2000																													
TOTAL DEPTH 12693																													
PERF.12442 - 12546																													
03	8321 X	1465	-0-	-0-	-6856	-0-	-0-	1464	2	1	9	N	1	1						7									
04	3690 X	1695	-0-	-0-	-1995	-0-	-0-	1695	2			N	-0-							7									
05	3813 X	1622	-0-	-0-	-2191	-0-	-0-	1622	2			N	-0-							7									
06	1830 X	1276	-0-	-0-	-554	-0-	-0-	1276	2			N	-0-							7									
07	1891 X	879	-0-	-0-	-1012	-0-	-0-	879	2			N	-0-							7									
*08	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-							7									
UTLEY "C"																													
WELL #: 6																													
RRCID -> 179307																													
COMPL. DATE 06/24/2000																													
TOTAL DEPTH 12650																													
PERF.12402 - 12452																													
03	744 N	688	-0-	-0-	-56	-0-	-0-	687	2	1	9	N	1	1						9									
04	750 N	636	-0-	-0-	-114	-0-	-0-	636	2			N	-0-							9									
05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-							9									
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-							9									
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-							9									
08	806 N	713	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	713	2			N	-0-							9									
BASS "A"																													
WELL #: 3																													
RRCID -> 182176																													
COMPL. DATE 02/03/2001																													
TOTAL DEPTH 12710																													
PERF.12476 - 12600																													
03	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2052	2	2	9	N	2	1	1					1									
04	1080 N	895	-0-	-0-	-185	-0-	-0-	895	2			N	-0-							1									
05	1581 N	910	-0-	-0-	-671	-0-	-0-	910	2			N	-0-							1									
06	1530 N	968	-0-	-0-	-562	-0-	-0-	968	2			N	-0-							1									
07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-							1									
*08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-							1									
MOODY ESTATE GU #2																													
WELL #: 3																													
RRCID -> 183891																													
COMPL. DATE 03/01/2003																													
TOTAL DEPTH 12600																													
PERF.11909 - 12274																													
03	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1288	2	N	-0-							129									
04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	922	2	N	-0-							129									
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1226	2	N	-0-							129									
06	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1192	2	N	-0-							129									
07	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1436	2	N	-0-							129									
*08	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1258	2	N	-0-							129									

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	0	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
03	5580	X	5004	-0-	-576	-0-	4998	2	6	9	27
04	5400	X	5283	-0-	-117	-0-	5283	2			27
05	5580	X	5065	-0-	-515	-0-	5065	2			27
06	5400	X	2030	-0-	-3370	-0-	2030	2			27
07	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			27
08	5456	X	5306	-0-	-150	-0-	5306	2			27
UTLEY "A"		WELL #:		4		RRCID -> 187176		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH 12554	
										PERF.12280 - 12428	
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1808	2	2	9	21
04	2370	N	1037	-0-	-1333	-0-	1037	2			21
05	2139	N	1401	-0-	-738	-0-	1401	2			21
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			21
*07	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			21
*08	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			21
DANIEL "G"		WELL #:		4		RRCID -> 187304		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 12690	
										PERF.12446 - 12554	
03	1364	N	821	-0-	-543	-0-	820	2	1	9	1
04	1290	N	1223	-0-	-67	-0-	1223	2			1
05	1333	N	885	-0-	-448	-0-	885	2			1
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			1
07	1271	N	852	-0-	-419	-0-	852	2			1
08	899	N	771	-0-	-128	-0-	771	2			1
S. SENTER GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 187353		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12300	
										PERF.10772 - 11180	
03	961	N	748	-0-	-213	-0-	748	2			-0-
04	930	N	751	-0-	-179	-0-	751	2			-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			-0-
06	720	N	598	-0-	-122	-0-	598	2			-0-
07	775	N	736	-0-	-39	-0-	736	2			-0-
*08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			-0-
BASS "A"		WELL #:		4		RRCID -> 189445		COMPL. DATE 05/12/2002		TOTAL DEPTH 12625	
										PERF.12390 - 12500	
03	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1170	2	1	9	28
04	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			28
05	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			28
06	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			28
07	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			28
*08	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			28
UTLEY "C"		WELL #:		10		RRCID -> 190083		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 12650	
										PERF.11901 - 12065	
03	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3403	2	3	9	1
04	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			1
05	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			1
06	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			1
07	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			1
*08	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			1
UTLEY "C"		WELL #:		8		RRCID -> 190288		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 12598	
										PERF.12014 - 12152	
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	781	2	1	9	13
04	930	N	539	-0-	-391	-0-	539	2			13
05	961	N	616	-0-	-345	-0-	616	2			13
06	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			13
07	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			13
*08	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			13

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				//CONT.//	120027														
BASS "A"				WELL #:	5	RRCID -> 192384		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL	DEPTH	12653	PERF.12078 - 12190						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1402	2	1	9	N	1	1	1			65
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					65
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					65
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					65
07	1426	N	285	-0-	-1141	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					65
08	1829	N	551	-0-	-1278	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					65
UTLEY "A"				WELL #:	5	RRCID -> 192459		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL	DEPTH	12512	PERF.12290 - 12370						
03	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3300	2	33	9	N	30	2	1			56
04	3030	X	2544	-0-	-486	-0-	-0-	-0-	2446	2	98	9	N	89					145
05	3565	X	2671	-0-	-894	-0-	-0-	-0-	2572	2	99	9	N	90					235
06	3450	X	3156	-0-	-294	-0-	-0-	-0-	3142	2	14	9	N	13	180	1			68
07	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					68
08	3348	X	2131	-0-	-1217	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					68
AYCOCK "1"				WELL #:	3	RRCID -> 193526		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL	DEPTH	12470	PERF.11966 - 12028						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
UTLEY "A"				WELL #:	6	RRCID -> 196758		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL	DEPTH	12620	PERF.11868 - 12450						
03	2604	X	2143	-0-	-461	-0-	-0-	-0-	2141	2	2	9	N	2	2	1			28
04	2520	X	1889	-0-	-631	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					28
05	2604	X	2067	-0-	-537	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					28
06	2520	X	1489	-0-	-1031	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					28
07	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					28
*08	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					28
UTLEY "C"				WELL #:	12	RRCID -> 197375		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL	DEPTH	12693	PERF.12380 - 12490						
03	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3656	2	2	9	N	2	2	1			22
04	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					22
05	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					22
06	2310	X	1940	-0-	-370	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					22
07	2387	X	2071	-0-	-316	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					22
08	2387	X	2015	-0-	-372	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					22
DANIEL "G"				WELL #:	5	RRCID -> 198450		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL	DEPTH	12725	PERF.12056 - 12530						
03	2325	N	2087	-0-	-238	-0-	-0-	-0-	2085	2	2	9	N	2	2	1			26
04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					26
05	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					26
06	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					26
07	2449	N	1531	-0-	-918	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					26
08	2449	N	525	-0-	-1924	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					26
UTLEY "A"				WELL #:	8	RRCID -> 198981		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL	DEPTH	12640	PERF.11932 - 12420						
03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2452	2	3	9	N	3	2	1			33
04	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					33
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					33
06	1920	N	1012	-0-	-908	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					33
07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					33
*08	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					33

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		UTLEY "C"		WELL #:		RRCID -> 199166		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 12665		PERF.11977 - 12049	
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1382	2	1	9	N	1	1	1	-0-	
04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-			-0-	
05	1085 N	950	-0-	-135	-0-	950	2			N	-0-			-0-	
06	1350 N	765	-0-	-585	-0-	765	2			N	-0-			-0-	
07	1271 N	793	-0-	-478	-0-	793	2			N	-0-			-0-	
08	961 N	650	-0-	-311	-0-	650	2			N	-0-			-0-	

UTLEY "A"		WELL #:		7		RRCID -> 199901		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 12555		PERF.11957 - 12049			
03	4681 X	3842	-0-	-839	-0-	3839	2	3	9	N	3	3	1	61	
04	4530 X	3627	-0-	-903	-0-	3627	2			N	-0-			61	
05	3813 X	3699	-0-	-114	-0-	3699	2			N	-0-			61	
06	3720 X	3489	-0-	-231	-0-	3489	2			N	-0-			61	
07	3844 X	3580	-0-	-264	-0-	3580	2			N	-0-			61	
08	3844 X	3730	-0-	-114	-0-	3730	2			N	-0-			61	

UTLEY "A"		WELL #:		9		RRCID -> 200069		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12722		PERF.11900 - 12450			
03	3751 X	3304	-0-	-447	-0-	3301	2	3	9	N	3	3	1	73	
04	3780 X	1884	-0-	-1896	-0-	1884	2			N	-0-			73	
05	4464 X	3842	-0-	-622	-0-	3842	2			N	-0-			73	
06	4320 X	3018	-0-	-1302	-0-	3018	2			N	-0-			73	
07	4464 X	3027	-0-	-1437	-0-	3027	2			N	-0-			73	
08	3844 X	3290	-0-	-554	-0-	3290	2			N	-0-			73	

UTLEY "A"		WELL #:		10		RRCID -> 200112		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11916 - 12064			
03	2170 N	1701	-0-	-469	-0-	1699	2	2	9	N	2	2	1	63	
04	2070 N	1939	-0-	-131	-0-	1939	2			N	-0-			63	
05	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-			63	
06	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-			63	
07	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-			63	
*08	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-			63	

UTLEY "C"		WELL #:		15		RRCID -> 200142		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 12693		PERF.12380 - 12500			
03	3193 X	2682	-0-	-511	-0-	2680	2	2	9	N	2	2	1	1	
04	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-			1	
05	6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	2			N	-0-			1	
06	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	2			N	-0-			1	
07	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-			1	
*08	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-			1	

UTLEY "C"		WELL #:		16		RRCID -> 200349		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 12746		PERF.12006 - 12140			
03	1519 N	1021	-0-	-498	-0-	1020	2	1	9	N	1	1	1	-0-	
04	1410 N	926	-0-	-484	-0-	926	2			N	-0-			-0-	
05	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-			-0-	
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-			-0-	
07	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-			-0-	
*08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-			-0-	

UTLEY "C"		WELL #:		13		RRCID -> 200664		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 12707		PERF.12390 - 12530			
03	2542 N	1553	-0-	-989	-0-	1552	2	1	9	N	1	1	1	27	
04	2460 N	1453	-0-	-1007	-0-	1453	2			N	-0-			27	
05	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-			27	
06	1500 N	1488	-0-	-12	-0-	1488	2			N	-0-			27	
07	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-			27	
08	1767 N	1231	-0-	-536	-0-	1231	2			N	-0-			27	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3487 2	3 9	3 1	47
04	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395 2			47
05	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518 2			47
06	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673 2			47
07	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-				47
08	1581 X	1445	-0-	-136	-0-	1445 2			47
DANIEL "G"		WELL #: 6		RRCID -> 200850		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 12750	
								PERF.12502 - 12582	
03	934 N	934	-0-	-0-	-0-	933 2	1 9	1 1	1
04	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2			1
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2			1
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2			1
07	899 N	707	-0-	-192	-0-	707 2			1
08	899 N	82	-0-	-817	-0-	82 2			1
DANIEL "G"		WELL #: 7		RRCID -> 202840		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 12678	
								PERF.12430 - 12500	
03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1023 2	1 9	1 1	-0-
04	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2			-0-
05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2			-0-
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2			-0-
07	1147 N	1099	-0-	-48	-0-	1099 2			-0-
08	1147 N	1050	-0-	-97	-0-	1050 2			-0-
UTLEY "C"		WELL #: 17		RRCID -> 204376		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 12658	
								PERF.11989 - 12120	
03	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	2212 2	2 9	2 1	1
04	2250 X	936	-0-	-1314	-0-	936 2			1
05	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644 2			1
06	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614 2			1
07	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247 2			1
*08	3100 N	3506	-0-	406	-0-	3506 2			1
UTLEY "C"		WELL #: 19		RRCID -> 204738		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 12745	
								PERF.12470 - 12540	
03	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2118 2	2 9	1 1	1
04	3000 N	3107	-0-	107	-0-	3107 2			1
05	2848 N	2741	-0-	-107	-0-	2741 2			1
06	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487 2			1
07	2139 X	1295	-0-	-844	-0-	1295 2			1
*08	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2575 2			1
UTLEY "C"		WELL #: 22		RRCID -> 204740		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 12600	
								PERF.12344 - 12394	
03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	911 2	1 9	1 1	49
04	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2			49
05	899 N	671	-0-	-228	-0-	671 2			49
06	870 N	777	-0-	-93	-0-	777 2			49
07	961 N	914	-0-	-47	-0-	914 2			49
*08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2			49
UTLEY "C"		WELL #: 18		RRCID -> 206177		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12709	
								PERF.12050 - 12514	
03	589 N	350	-0-	-239	-0-	350 2			1
04	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2			1
05	589 N	370	-0-	-219	-0-	370 2			1
06	330 N	329	-0-	-1	-0-	329 2			1
07	837 N	505	-0-	-332	-0-	505 2			1
*08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2			1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027							
UTLEY "A"		WELL #: 12		RRCID -> 206679		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 12552	
								PERF.11934 - 12370	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
03	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3002	2	2	9
04	2820 X	1277	-0-	-1543	-0-	1277	2		
05	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2		
06	2910 X	2272	-0-	-638	-0-	2272	2		
07	3007 X	2900	-0-	-107	-0-	2900	2		
08	3317 X	2429	-0-	-888	-0-	2429	2		
UTLEY "A"		WELL #: 14		RRCID -> 207242		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 12629	
								PERF.11954 - 12426	
03	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1779	2	2	9
04	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2		
05	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2		
06	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2		
07	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2		
*08	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2		
UTLEY "A"		WELL #: 15		RRCID -> 207295		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 12550	
								PERF.11956 - 12126	
03	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1523	2	1	9
04	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2		
05	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2		
06	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2		
07	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2		
*08	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2		
UTLEY "C"		WELL #: 20		RRCID -> 207306		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 12702	
								PERF.12040 - 12515	
03	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2		
04	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2		
05	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2		
06	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2		
07	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2		
08	2542 N	2411	-0-	-131	-0-	2411	2		
BASS "A"		WELL #: 6		RRCID -> 207969		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 12608	
								PERF.12395 - 12435	
03	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	2931	2	3	9
04	3000 N	3189	-0-	189	189	3189	2		
05	2790 N	879	-0-	-1911	-0-	879	2		
06	2700 N	1261	-0-	-1439	-0-	1261	2		
07	2790 X	1415	-0-	-1375	-0-	1415	2		
08	2790 X	1463	-0-	-1327	-0-	1463	2		
UTLEY "A"		WELL #: 13		RRCID -> 208128		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12667	
								PERF.11955 - 12047	
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-
UTLEY "C"		WELL #: 24		RRCID -> 211615		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 12762	
								PERF.12109 - 12208	
03	4495 X	2456	-0-	-2039	-0-	2453	2	3	9
04	4350 X	2973	-0-	-1377	-0-	2973	2		
05	4495 X	2000	-0-	-2495	-0-	2000	2		
06	4350 X	1605	-0-	-2745	-0-	1605	2		
07	4185 X	1175	-0-	-3010	-0-	1175	2		
08	3069 X	1593	-0-	-1476	-0-	1593	2		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC																	
UTLEY "C"																	
										</							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC														
UTLEY "C"														
WELL #: 25 RRCID -> 214153 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12170 - 12440														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3389	2	3	9	N	3	3	1	78
04	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-			78
05	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-			78
06	3270 X	2467	-0-	-803	-0-	2467	2			N	-0-			78
07	3379 X	2405	-0-	-974	-0-	2405	2			N	-0-			78
08	3379 X	2887	-0-	-492	-0-	2887	2			N	-0-			78
DUBOSE														
WELL #: 1 RRCID -> 215511 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11210 - 12056														
03	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	147	1	1662	2	N	13			100
						14	9							
04	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	115	1	1274	2	N	-0-			100
05	1240 N	1239	-0-	-1	-0-	119	1	1120	2	N	-0-			100
06	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	115	1	1365	2	N	-0-			100
07	1240 N	1094	-0-	-146	-0-	86	1	1008	2	N	-0-			100
*08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	113	1	1154	2	N	-0-			100
BASS "A"														
WELL #: 9 RRCID -> 216615 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12626 - 12656														
03	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2930	2	2	9	N	2	2	1	11
04	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-			11
05	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-			11
06	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-			11
07	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-			11
*08	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-			11
BASS "A"														
WELL #: 11 RRCID -> 216618 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636														
03	3224 X	3058	-0-	-166	-0-	3056	2	2	9	N	2	2	1	2
04	3120 X	2934	-0-	-186	-0-	2934	2			N	-0-			2
05	3224 X	3073	-0-	-151	-0-	3073	2			N	-0-			2
06	3090 X	3014	-0-	-76	-0-	3014	2			N	-0-			2
07	3193 X	3152	-0-	-41	-0-	3152	2			N	-0-			2
08	3069 X	2063	-0-	-1006	-0-	2063	2			N	-0-			2
UTLEY "C"														
WELL #: 27 RRCID -> 216978 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12708 PERF. 0 - 12134														
03	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2107	2	1	9	N	1	1	1	26
04	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-			26
05	1488 N	1320	-0-	-168	-0-	1320	2			N	-0-			26
06	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-			26
07	1488 N	1004	-0-	-484	-0-	1004	2			N	-0-			26
08	1333 N	1089	-0-	-244	-0-	1089	2			N	-0-			26
MOODY ESTATE GU #2														
WELL #: 4 RRCID -> 217308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF.11804 - 12190														
03	3193 X	1444	-0-	-1749	-0-	54	1	1390	2	N	-0-			32
04	3300 X	2447	-0-	-853	-0-	93	1	2354	2	N	-0-			32
05	3410 X	2422	-0-	-988	-0-	92	1	2330	2	N	-0-			32
06	3300 X	1819	-0-	-1481	-0-	70	1	1749	2	N	-0-			32
07	2790 X	1987	-0-	-803	-0-	76	1	1911	2	N	-0-			32
08	2542 X	2200	-0-	-342	-0-	88	1	2112	2	N	-0-			32

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			//CONT.//		120027												
BASS "A"			WELL #:		12	RRCID -> 217416		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL	DEPTH	12263	PERF.12550	- 12620			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	716	-0-	-0-	-710	-0-	-0-	715	2	1	9	N	1	1	1	-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-			-0-
05	899	N	367	-0-	-0-	-532	-0-	-0-	367	2			N	-0-			-0-
06	690	N	246	-0-	-0-	-444	-0-	-0-	246	2			N	-0-			-0-
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-			-0-
*08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-			-0-
UTLEY "C"			WELL #:		28	RRCID -> 217518		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL	DEPTH	12645	PERF.12288	- 12482			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
UTLEY "H"			WELL #:		7	RRCID -> 217560		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL	DEPTH	12719	PERF.12308	- 12694			
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1955	2	2	9	N	2	2	1	51
04	2010	N	1939	-0-	-71	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-			51
05	2077	N	1391	-0-	-686	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-			51
06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-			51
07	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-			51
*08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-			51
BASS "A"			WELL #:		10	RRCID -> 217619		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL	DEPTH	12744	PERF.12588	- 12656			
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1854	2	2	9	N	2	1	1	1
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-			1
05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-			1
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-			1
07	341	N	193	-0-	-148	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			1
*08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-			1
MITCHELL, J. W. GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 217642		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL	DEPTH	12240	PERF.11754	- 11826			
03	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	501	1	5656	2	N	-0-			37
04	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	461	1	5126	2	N	-0-			37
05	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	506	1	4750	2	N	-0-			37
06	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	378	1	4488	2	N	-0-			37
07	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	468	1	5515	2	N	-0-			37
*08	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	451	1	4610	2	N	-0-			37
MITCHELL, J. W. GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 217653		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL	DEPTH	12130	PERF.11870	- 11979			
03	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	344	1	3886	2	N	-0-			146
04	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	365	1	4058	2	N	-0-			146
05	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	345	1	3239	2	N	-0-			146
06	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	438	1	5204	2	N	-0-			146
07	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	413	1	4858	2	N	-0-			146
*08	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	360	1	3678	2	N	-0-			146
DANIEL "G"			WELL #:		10	RRCID -> 217917		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL	DEPTH	12730	PERF.12044	- 12558			
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-			-0-
06	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-			-0-
07	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-			-0-
*08	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-			-0-

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. 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
03	3038 X	2911	-0-	-127	-0-	-2909	2	2	9	N	2	2	1	4				
04	2820 X	2786	-0-	-34	-0-	2786	2			N	-0-			4				
05	2976 X	2770	-0-	-206	-0-	2770	2			N	-0-			4				
06	2880 X	2553	-0-	-327	-0-	2553	2			N	-0-			4				
07	2976 X	2618	-0-	-358	-0-	2618	2			N	-0-			4				
08	2914 X	1961	-0-	-953	-0-	1961	2			N	-0-			4				
UTLEY "H"		WELL #:		5		RRCID -> 217921		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 12720		PERF.12172 - 12592						
03	2108 X	802	-0-	-1306	-0-	802	2			N	-0-	1	1	70				
04	2040 X	922	-0-	-1118	-0-	922	2			N	-0-			70				
05	2108 X	765	-0-	-1343	-0-	765	2			N	-0-			70				
06	2040 X	723	-0-	-1317	-0-	723	2			N	-0-			70				
07	1240 X	699	-0-	-541	-0-	699	2			N	-0-			70				
08	961 X	647	-0-	-314	-0-	647	2			N	-0-			70				
BASS "A"		WELL #:		16		RRCID -> 217925		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 12865		PERF.12630 - 12690						
03	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3122	2	3	9	N	3	3	1	2				
04	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-			2				
05	2449 X	1967	-0-	-482	-0-	1967	2			N	-0-			2				
06	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-			2				
07	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-			2				
08	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-			2				
BASS "A"		WELL #:		13		RRCID -> 217960		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 12833		PERF.12612 - 12652						
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-				
BASS "A"		WELL #:		14		RRCID -> 217964		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 12780		PERF.12076 - 12182						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-			-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-			-0-				
05	14B2 EXT	-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-				
BASS "A"		WELL #:		17		RRCID -> 218949		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 12714		PERF.12144 - 12506						
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-				
UTLEY "A"		WELL #:		18		RRCID -> 220475		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 12611		PERF.11942 - 12408						
03	3999 X	3477	-0-	-522	-0-	3474	2	3	9	N	3	3	1	26				
04	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-			26				
05	3813 X	3087	-0-	-726	-0-	3087	2			N	-0-			26				
06	3420 X	2983	-0-	-437	-0-	2983	2			N	-0-			26				
07	3999 X	3073	-0-	-926	-0-	3073	2			N	-0-			26				
*08	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-			26				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC														
BASS "A"														
WELL #: 18 RRCID -> 220481 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12507 - 12547														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
UTLEY "C"														
WELL #: 29 RRCID -> 220506 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11990 - 12494														
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1130	2	1	9		N	1	12
04	1080	N	1076	-0-	-4	-0-	1076	2				N	-0-	12
05	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1117	2				N	-0-	12
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2				N	-0-	12
07	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	1115	2				N	-0-	12
08	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	1037	2				N	-0-	12
KEILS, W. A.														
WELL #: 3 RRCID -> 220509 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 10246														
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	295	1	515	2		N	-0-	128
04	780	N	594	-0-	-186	-0-	261	1	333	2		N	-0-	128
05	713	N	673	-0-	-40	-0-	280	1	393	2		N	-0-	128
06	780	N	592	-0-	-188	-0-	290	1	302	2		N	-0-	128
07	620	N	538	-0-	-82	-0-	282	1	256	2		N	-0-	128
08	682	N	566	-0-	-116	-0-	303	1	263	2		N	-0-	128
DANIEL "G"														
WELL #: 11 RRCID -> 220518 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734														
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-
AYCOCK "1"														
WELL #: 4 RRCID -> 220655 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12682 PERF.11952 - 12272														
03	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3536	2	3	9		N	3	2
04	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2				N	-0-	2
05	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2				N	-0-	2
06	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2				N	-0-	2
07	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2				N	-0-	2
*08	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2				N	-0-	2
UTLEY "C"														
WELL #: 23 RRCID -> 221474 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562														
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1995	2	2	9		N	2	1
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2				N	-0-	1
05	1426	N	1016	-0-	-410	-0-	1016	2				N	-0-	1
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2				N	-0-	1
07	1426	N	1231	-0-	-195	-0-	1231	2				N	-0-	1
*08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2				N	-0-	1
UTLEY "C"														
WELL #: 30 RRCID -> 221507 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430														
03	620	N	441	-0-	-179	-0-	441	2				N	-0-	1
04	480	N	381	-0-	-99	-0-	381	2				N	-0-	1
05	527	N	372	-0-	-155	-0-	372	2				N	-0-	1
06	420	N	337	-0-	-83	-0-	337	2				N	-0-	1
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2				N	-0-	1
08	372	N	166	-0-	-206	-0-	166	2				N	-0-	1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC														
MOODY ESTATE GU #2														
WELL #: 5														
RRCID -> 223348														
COMPL. DATE 08/09/2006														
TOTAL DEPTH 12400														
PERF.12084 - 12190														
CNTY: FREESTONE														
M	0	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	BALANCE
03		2511 N	2106	-0-	-405	-0-		79	1	2027	2	N	-0-	55
04		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-		85	1	2151	2	N	-0-	55
05		2418 N	2061	-0-	-357	-0-		78	1	1983	2	N	-0-	55
06		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-		87	1	2154	2	N	-0-	55
07		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-		98	1	2454	2	N	-0-	55
*08		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-		105	1	2515	2	N	-0-	55
UTLEY "C"														
WELL #: 31														
RRCID -> 224217														
COMPL. DATE 03/31/2008														
TOTAL DEPTH 12620														
PERF.12061 - 12193														
03		682 N	627	-0-	-55	-0-		627	2			N	-0-	1
04		630 N	548	-0-	-82	-0-		548	2			N	-0-	1
05		682 N	306	-0-	-376	-0-		306	2			N	-0-	1
06		625 N	625	-0-	-0-	-0-		625	2			N	-0-	1
07		576 N	576	-0-	-0-	-0-		576	2			N	-0-	1
*08		596 N	596	-0-	-0-	-0-		596	2			N	-0-	1
BASS "A"														
WELL #: 15														
RRCID -> 224792														
COMPL. DATE 10/25/2006														
TOTAL DEPTH 12650														
PERF.11950 - 12456														
03		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-		2185	2	2	9	N	2	66
04		1890 N	1766	-0-	-124	-0-		1766	2			N	-0-	66
05		1860 N	1046	-0-	-814	-0-		1046	2			N	-0-	66
06		1890 N	1619	-0-	-271	-0-		1619	2			N	-0-	66
07		1829 N	1101	-0-	-728	-0-		1101	2			N	-0-	66
08		1054 N	792	-0-	-262	-0-		792	2			N	-0-	66
UTLEY "A"														
WELL #: 16														
RRCID -> 226555														
COMPL. DATE 05/12/2006														
TOTAL DEPTH 12700														
PERF.12054 - 12520														
03		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-		1594	2	1	9	N	1	1
04		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-		1462	2			N	-0-	1
05		2108 N	1097	-0-	-1011	-0-		1097	2			N	-0-	1
06		1530 N	1443	-0-	-87	-0-		1443	2			N	-0-	1
07		1519 N	1469	-0-	-50	-0-		1469	2			N	-0-	1
*08		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-		1704	2			N	-0-	1
BASS A														
WELL #: 19														
RRCID -> 228602														
COMPL. DATE 04/29/2007														
TOTAL DEPTH 12650														
PERF.11876 - 12030														
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-
BASS "A"														
WELL #: 23														
RRCID -> 229196														
COMPL. DATE 03/29/2007														
TOTAL DEPTH 12808														
PERF.12050 - 12536														
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-
UTLEY "H"														
WELL #: 6														
RRCID -> 229202														
COMPL. DATE 02/08/2007														
TOTAL DEPTH 13037														
PERF. 1282 - 12744														
03		961 N	894	-0-	-67	-0-		893	2	1	9	N	1	30
04		930 N	900	-0-	-30	-0-		900	2			N	-0-	30
05		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-		1089	2			N	-0-	30
06		870 N	811	-0-	-59	-0-		811	2			N	-0-	30
07		930 N	676	-0-	-254	-0-		676	2			N	-0-	30
08		961 N	842	-0-	-119	-0-		842	2			N	-0-	30

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3771	2	3	9	N	3	3	1		81
04	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-				81
05	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-				81
06	3090 X	3038	-0-	-52	-0-	3038	2			N	-0-				81
07	3193 X	2790	-0-	-403	-0-	2790	2			N	-0-				81
08	3193 X	2928	-0-	-265	-0-	2928	2			N	-0-				81
UTLEY "A"		WELL #: 20		RRCID -> 231234		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 12653		PERF.12093 - 12214					
03	1953 X	1527	-0-	-426	-0-	1527	2			N	-0-	1	1		1
04	1800 X	1638	-0-	-162	-0-	1638	2			N	-0-				1
05	1860 X	1041	-0-	-819	-0-	1041	2			N	-0-				1
06	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-				1
07	1736 X	975	-0-	-761	-0-	975	2			N	-0-				1
*08	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-				1
UTLEY "A"		WELL #: 21		RRCID -> 231237		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 12589		PERF.12005 - 12164					
03	1860 X	787	-0-	-1073	-0-	786	2	1	9	N	1	1	1		1
04	2100 X	604	-0-	-1496	-0-	604	2			N	-0-				1
05	2170 X	730	-0-	-1440	-0-	730	2			N	-0-				1
06	2100 X	1833	-0-	-267	-0-	1833	2			N	-0-				1
07	1829 X	911	-0-	-918	-0-	911	2			N	-0-				1
08	775 X	668	-0-	-107	-0-	668	2			N	-0-				1
DANIEL "G"		WELL #: 12		RRCID -> 231873		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 12706		PERF.12244 - 12665					
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-
UTLEY "H"		WELL #: 4		RRCID -> 232106		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 12756		PERF.12128 - 12638					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
05	14B2 EXT	-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
MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 232284		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 12215		PERF.11073 - 11892					
03	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	297	1	1828	2	N	3				298
						3	9								
04	2310 N	1715	-0-	-595	-0-	259	1	1446	2	N	9				307
						10	9								
05	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	323	1	1639	2	N	19	68	1		258
						21	9								
06	2070 N	1874	-0-	-196	-0-	292	1	1565	2	N	15				273
						17	9								
07	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	313	1	1762	2	N	10				283
						11	9								
08	1984 N	1715	-0-	-269	-0-	260	1	1449	2	N	5				288
						6	9								

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC														
UTLEY "A"														
WELL #: 23 RRCID -> 232301 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 12370														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	3100 N	3976	-0-	876	1115	3973	2	3	9	N	3	2	1	30
04	3000 N	2186	-0-	-814	301	2186	2			N	-0-			30
05	1545 X	1244	-0-	-301	-0-	1244	2			N	-0-			30
06	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-			30
07	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-			30
08	527 X	294	-0-	-233	-0-	294	2			N	-0-			30
AYCOCK "1"														
WELL #: 5 RRCID -> 233510 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440														
03	403 N	56	-0-	-347	-0-	56	2			N	-0-			74
04	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-			74
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-			74
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-			74
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			74
08	589 N	422	-0-	-167	-0-	422	2			N	-0-			74
BASS "A"														
WELL #: 20 RRCID -> 234291 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650														
03	589 N	217	-0-	-372	-0-	217	2			N	-0-			25
04	1080 N	148	-0-	-932	-0-	148	2			N	-0-			25
05	930 N	142	-0-	-788	-0-	142	2			N	-0-			25
06	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-			25
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			25
08	155 N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-			25
MOODY ESTATE GU #2														
WELL #: 6HZ RRCID -> 234738 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440														
03	9021 X	8232	-0-	-789	-0-	309	1	7923	2	N	-0-			-0-
04	8610 X	8039	-0-	-571	-0-	307	1	7732	2	N	-0-			-0-
05	9090 X	9090	-0-	-0-	-0-	346	1	8744	2	N	-0-			-0-
06	8610 X	7557	-0-	-1053	-0-	292	1	7265	2	N	-0-			-0-
07	8308 X	6480	-0-	-1828	-0-	249	1	6231	2	N	-0-			-0-
08	9083 X	8196	-0-	-887	-0-	329	1	7867	2	N	-0-			-0-
UTLEY "C"														
WELL #: 26 RRCID -> 234864 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376														
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-			32
04	3000 N	3227	-0-	227	227	3227	2			N	-0-			32
05	3100 N	3356	-0-	256	483	3356	2			N	-0-			32
06	2731 N	2248	-0-	-483	-0-	2248	2			N	-0-			32
07	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-			32
*08	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-			32
UTLEY "C"														
WELL #: 32 RRCID -> 236032 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149														
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-			-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-			-0-
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			-0-
06	90 N	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-			-0-
07	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-			-0-
08	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-			-0-
MOODY ESTATE GAS UNIT 2														
WELL #: 7H RRCID -> 250608 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12287 PERF. 0 - 16675														
03	5673 X	5568	-0-	-105	-0-	209	1	5359	2	N	-0-			-0-
04	6900 X	4714	-0-	-2186	-0-	180	1	4534	2	N	-0-			-0-
05	7130 X	5351	-0-	-1779	-0-	204	1	5147	2	N	-0-			-0-
06	6900 X	5046	-0-	-1854	-0-	195	1	4851	2	N	-0-			-0-
07	5580 X	5414	-0-	-166	-0-	208	1	5206	2	N	-0-			-0-
08	5580 X	4753	-0-	-827	-0-	191	1	4562	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC															
MOODY ESTATE GAS UNIT 2															
				WELL #:	8H	RRCID ->	259539	COMPL. DATE	04/27/2010	TOTAL	DEPTH	12380	PERF.13240	- 17370	
M	0	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
03	19623	X	18115	-0-	-1508	-0-	2829	1	15286	2	N	-0-			-0-
04	17940	X	14758	-0-	-3182	-0-	2641	1	12117	2	N	-0-			-0-
05	18042	X	14603	-0-	-3439	-0-	2645	1	11958	2	N	-0-			-0-
06	18286	X	18286	-0-	-0-	-0-	2795	1	15491	2	N	-0-			-0-
07	18104	X	16729	-0-	-1375	-0-	2800	1	13929	2	N	-0-			-0-
08	18104	X	16457	-0-	-1647	-0-	2814	1	13643	2	N	-0-			-0-
MOODY ESTATE GAS UNIT 2															
				WELL #:	9H	RRCID ->	259798	COMPL. DATE	07/31/2010	TOTAL	DEPTH	12319	PERF.16570	- 17583	
03	15841	X	14984	-0-	-857	-0-	1903	1	13081	2	N	-0-			-0-
04	15330	X	14586	-0-	-744	-0-	1850	1	12736	2	N	-0-			-0-
05	14544	X	14544	-0-	-0-	-0-	1993	1	12551	2	N	-0-			-0-
06	14490	X	13143	-0-	-1347	-0-	1854	1	11289	2	N	-0-			-0-
07	15066	X	13578	-0-	-1488	-0-	1867	1	11711	2	N	-0-			-0-
08	15066	X	13241	-0-	-1825	-0-	1735	1	11506	2	N	-0-			-0-
MOODY ESTATE GAS UNIT 2															
				WELL #:	12H	RRCID ->	261220	COMPL. DATE	11/07/2010	TOTAL	DEPTH	11826	PERF.12495	- 14230	
03	4402	X	3981	-0-	-421	-0-	150	1	3831	2	N	-0-			-0-
04	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	160	1	4037	2	N	-0-			-0-
05	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	167	1	4226	2	N	-0-			-0-
06	4050	X	3917	-0-	-133	-0-	152	1	3765	2	N	-0-			-0-
07	4340	X	4087	-0-	-253	-0-	157	1	3930	2	N	-0-			-0-
08	4402	X	3650	-0-	-752	-0-	146	1	3504	2	N	-0-			-0-
MOODY ESTATES GAS UNIT 1															
				WELL #:	10H	RRCID ->	261741	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL	DEPTH	12472	PERF.13000	- 15600	
03	12090	X	10832	-0-	-1258	-0-	3808	1	7024	2	N	-0-			-0-
04	10401	X	10401	-0-	-0-	-0-	3687	1	6714	2	N	-0-			-0-
05	10571	X	9715	-0-	-856	-0-	3347	1	6368	2	N	-0-			-0-
06	10470	X	10247	-0-	-223	-0-	3702	1	6545	2	N	-0-			-0-
07	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	3556	1	8681	2	N	-0-			-0-
*08	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	3427	1	7958	2	N	-0-			-0-
MITCHELL, J. W. GAS UNIT															
				WELL #:	3	RRCID ->	271865	COMPL. DATE	10/19/2013	TOTAL	DEPTH	12250	PERF.11048	- 12090	
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	131	1	1476	2	N	-0-			54
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	129	1	1439	2	N	-0-			54
05	1643	N	1445	-0-	-198	-0-	139	1	1306	2	N	-0-			54
06	1560	N	1546	-0-	-14	-0-	120	1	1426	2	N	-0-			54
07	1612	N	1390	-0-	-222	-0-	109	1	1281	2	N	-0-			54
*08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	139	1	1424	2	N	-0-			54
UTLEY 'A'															
				WELL #:	26	RRCID ->	275552	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL	DEPTH	13456	PERF.12394	- 12434	
03	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7849	2	14	9	N	13	5	1	223
04	7770	X	7211	-0-	-559	-0-	7200	2	11	9	N	10	180	1	53
05	8897	X	7237	-0-	-1660	-0-	7193	2	44	9	N	40			93
06	8610	X	6964	-0-	-1646	-0-	6876	2	88	9	N	80			173
07	8897	X	7206	-0-	-1691	-0-	7156	2	50	9	N	45			218
08	7874	X	6819	-0-	-1055	-0-	6819	2			N	-0-			218
MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2															
				WELL #:	11H	RRCID ->	277486	COMPL. DATE	12/16/2014	TOTAL	DEPTH	12433	PERF.12885	- 14610	
03	16337	X	13265	-0-	-3072	-0-	498	1	12767	2	N	-0-			-0-
04	15810	X	13556	-0-	-2254	-0-	518	1	13038	2	N	-0-			-0-
05	15934	X	15355	-0-	-579	-0-	584	1	14771	2	N	-0-			-0-
06	14040	X	12599	-0-	-1441	-0-	488	1	12111	2	N	-0-			-0-
07	14508	X	14061	-0-	-447	-0-	539	1	13522	2	N	-0-			-0-
08	15345	X	11650	-0-	-3695	-0-	467	1	11183	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE					
CL&F OPERATING LLC																		
JACKSON GAS UNIT 1																		
WELL #: 1																		
RRCID -> 175414																		
COMPL. DATE 08/22/1999																		
TOTAL DEPTH 11106																		
PERF. 9657 - 9664																		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2		N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	1	2				N	-0-					-0-
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY																		
HULLUM HEIRS GAS UNIT																		
WELL #: 1																		
RRCID -> 066679																		
COMPL. DATE 04/21/1976																		
TOTAL DEPTH 12200																		
PERF. 11910 - 12024																		
03	3038 X	2889	-0-	-149	-0-	-0-	28	1	2861	2		N	-0-					20
04	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	-0-	3180	2				N	-0-					20
05	3038 X	2817	-0-	-221	-0-	-0-	2817	2				N	-0-					20
06	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	-0-	3089	2				N	-0-					20
07	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	3308	2		N	-0-					20
*08	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	3243	2		N	-0-					20
HULLUM HEIRS GAS UNIT																		
WELL #: 2																		
RRCID -> 166270																		
COMPL. DATE 12/12/2002																		
TOTAL DEPTH 12474																		
PERF. 10135 - 10675																		
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-
LEGACY RESERVES OPERATING LP																		
UTLEY #1																		
WELL #: 1																		
RRCID -> 076764																		
COMPL. DATE 10/03/1977																		
TOTAL DEPTH 13300																		
PERF. 12313 - 12426																		
03	558 N	510	-0-	-48	-0-	-0-	510	3				N	-0-					1
04	540 N	530	-0-	-10	-0-	-0-	530	3				N	-0-					1
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	545	3				N	-0-					1
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-	518	3				N	-0-					1
07	558 N	532	-0-	-26	-0-	-0-	532	3				N	-0-					1
*08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	596	3				N	-0-					1
MIDDLETON "E"																		
WELL #: 1																		
RRCID -> 106291																		
COMPL. DATE 06/20/1983																		
TOTAL DEPTH 12550																		
PERF. 12331 - 12432																		
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-
UTLEY #1																		
WELL #: 2																		
RRCID -> 111457																		
COMPL. DATE 06/19/1984																		
TOTAL DEPTH 12536																		
PERF. 12298 - 12448																		
03	5301 X	11	-0-	-5290	-0-	-0-	10	3	1	9		N	1	1				1
04	5130 X	9	-0-	-5121	-0-	-0-	9	3				N	-0-					1
05	5177 X	5	-0-	-5172	-0-	-0-	5	3				N	-0-					1
06	4860 X	736	-0-	-4124	-0-	-0-	736	3				N	-0-					1
07	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	-0-	2339	3				N	-0-					1
*08	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	-0-	5494	3				N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
EUBANKS TRUST														
WELL #: 1 RRCID -> 158593 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12169 - 12229														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2232 X	2059	-0-	-173	-0-	2059	3			Y	-0-			-0-
04	2040 N	2028	-0-	-12	-0-	2028	3			Y	-0-			-0-
05	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			Y	-0-			-0-
06	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			Y	-0-			-0-
07	2108 N	2008	-0-	-100	-0-	2008	3			Y	-0-			-0-
*08	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			Y	-0-			-0-
MOORE, ALMA														
WELL #: 1 RRCID -> 160425 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184														
03	1426 N	967	-0-	-459	-0-	967	3			Y	-0-			-0-
04	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			Y	-0-			-0-
05	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			Y	-0-			-0-
06	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			Y	-0-			-0-
07	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			Y	-0-			-0-
*08	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			Y	-0-			-0-
ENGLISH														
WELL #: 1 RRCID -> 160441 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110														
03	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			Y	-0-			-0-
04	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	3			Y	-0-			-0-
05	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	3			Y	-0-			-0-
06	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3			Y	-0-			-0-
07	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	3			Y	-0-			-0-
*08	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	3			Y	-0-			-0-
MOORE, J. H.														
WELL #: 1 RRCID -> 161968 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12200														
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-
FERRELL "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 163225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11254 - 11796														
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-			18
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-			18
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-			18
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-			18
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-			18
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			18
HENDERSON														
WELL #: 1 RRCID -> 163776 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12256														
03	3720 X	3229	-0-	-491	-0-	3229	3			Y	-0-			-0-
04	3330 X	3170	-0-	-160	-0-	3170	3			Y	-0-			-0-
05	3255 X	3136	-0-	-119	-0-	3136	3			Y	-0-			-0-
06	3150 X	2884	-0-	-266	-0-	2884	3			Y	-0-			-0-
07	3286 X	2951	-0-	-335	-0-	2951	3			Y	-0-			-0-
08	3100 X	2893	-0-	-207	-0-	2893	3			Y	-0-			-0-
LEDBETTER "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 163922 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10700 - 11953														
03	806 N	504	-0-	-302	-0-	504	3			Y	-0-			-0-
04	480 N	362	-0-	-118	-0-	362	3			Y	-0-			-0-
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-			-0-
06	480 N	435	-0-	-45	-0-	435	3			Y	-0-			-0-
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-			-0-
08	496 N	363	-0-	-133	-0-	363	3			Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
CLARY														
WELL #: 1													RRCID -> 164201	
COMPL. DATE 07/14/1997													TOTAL DEPTH 12620	
PERF.12174 - 12262														
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
03	1054 X	681	-0-	-373	-0-	681	3			Y	-0-			-0-
04	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-			-0-
05	868 X	560	-0-	-308	-0-	560	3			Y	-0-			-0-
06	840 X	508	-0-	-332	-0-	508	3			Y	-0-			-0-
07	868 X	343	-0-	-525	-0-	343	3			Y	-0-			-0-
08	558 N	361	-0-	-197	-0-	361	3			Y	-0-			-0-
HARTLEY														
WELL #: 1													RRCID -> 164476	
COMPL. DATE 07/14/1997													TOTAL DEPTH 12750	
PERF.12380 - 12498														
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-			-0-
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-			-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-			-0-
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-			-0-
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-			-0-
*08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-			-0-
HILL "A"														
WELL #: 1													RRCID -> 164525	
COMPL. DATE 04/24/1999													TOTAL DEPTH 12350	
PERF.11634 - 11727														
03	279 N	184	-0-	-95	-0-	184	3			Y	-0-			-0-
04	180 N	142	-0-	-38	-0-	142	3			Y	-0-			-0-
05	341 N	251	-0-	-90	-0-	251	3			Y	-0-			-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-			-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-			-0-
*08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-			-0-
MOORE, ALMA														
WELL #: 2													RRCID -> 165124	
COMPL. DATE 08/12/1997													TOTAL DEPTH 12400	
PERF.12106 - 12168														
03	1116 N	1027	-0-	-89	-0-	1027	3			Y	-0-			-0-
04	1020 N	999	-0-	-21	-0-	999	3			Y	-0-			-0-
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-			-0-
06	990 N	986	-0-	-4	-0-	986	3			Y	-0-			-0-
07	1023 N	1014	-0-	-9	-0-	1014	3			Y	-0-			-0-
08	1023 N	1009	-0-	-14	-0-	1009	3			Y	-0-			-0-
WHITTINGTON														
WELL #: 1													RRCID -> 166132	
COMPL. DATE 09/09/1997													TOTAL DEPTH 12768	
PERF.12721 - 12755														
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-			-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
*08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
ENGLISH														
WELL #: 2													RRCID -> 166630	
COMPL. DATE 11/17/1997													TOTAL DEPTH 12450	
PERF.10250 - 12298														
03	1860 X	1673	-0-	-187	-0-	1673	3			Y	-0-			-0-
04	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			Y	-0-			-0-
05	1705 N	1671	-0-	-34	-0-	1671	3			Y	-0-			-0-
06	1620 N	1453	-0-	-167	-0-	1453	3			Y	-0-			-0-
07	1860 N	1499	-0-	-361	-0-	1499	3			Y	-0-			-0-
*08	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			Y	-0-			-0-
MOORE, ALMA														
WELL #: 3													RRCID -> 169766	
COMPL. DATE 04/16/1998													TOTAL DEPTH 14650	
PERF.12557 - 14650														
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP										//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED									
MOORE, J. H.										//CONT.// 495445									
WELL #: 3										RRCID -> 169929		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12184 - 12292			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-					-0-			
04	360 N	180	-0-	-180	-0-	180	3			Y	-0-					-0-			
05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-					-0-			
06	360 N	174	-0-	-186	-0-	174	3			Y	-0-					-0-			
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-			
08	T. A.	666	-0-	666	666	666	3			Y	-0-					-0-			

ENGLISH										WELL #: 4		RRCID -> 169958		COMPL. DATE 08/07/1998		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12159 - 12314	
03	899 X	344	-0-	-555	-0-	344	3			Y	-0-					-0-			
04	420 X	339	-0-	-81	-0-	339	3			Y	-0-					-0-			
05	434 X	362	-0-	-72	-0-	362	3			Y	-0-					-0-			
06	420 X	354	-0-	-66	-0-	354	3			Y	-0-					-0-			
07	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-			
*08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-			

HENDERSON										WELL #: 2		RRCID -> 170005		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12210 - 12428	
03	930 N	876	-0-	-54	-0-	876	3			Y	-0-					-0-			
04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-					-0-			
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			Y	-0-					-0-			
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			Y	-0-					-0-			
07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			Y	-0-					-0-			
*08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-					-0-			

HENDERSON										WELL #: 3		RRCID -> 170284		COMPL. DATE 08/23/1998		TOTAL DEPTH 12838		PERF.12347 - 12643	
03	2945 X	2110	-0-	-835	-0-	2110	3			Y	-0-					-0-			
04	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			Y	-0-					-0-			
05	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			Y	-0-					-0-			
06	2040 N	1475	-0-	-565	-0-	1475	3			Y	-0-					-0-			
07	1922 N	1504	-0-	-418	-0-	1504	3			Y	-0-					-0-			
08	2077 N	1528	-0-	-549	-0-	1528	3			Y	-0-					-0-			

HENDERSON										WELL #: 4		RRCID -> 170285		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12207 - 12611	
03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			Y	-0-					-0-			
04	840 N	632	-0-	-208	-0-	632	3			Y	-0-					-0-			
05	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-					-0-			
06	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			Y	-0-					-0-			
07	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			Y	-0-					-0-			
*08	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			Y	-0-					-0-			

MOORE, J. H.										WELL #: 2		RRCID -> 170910		COMPL. DATE 09/18/1998		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12065 - 12237	
03	3534 X	3000	-0-	-534	-0-	3000	3			Y	-0-					-0-			
04	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			Y	-0-					-0-			
05	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			Y	-0-					-0-			
06	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			Y	-0-					-0-			
07	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			Y	-0-					-0-			
*08	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	3			Y	-0-					-0-			

EUBANKS TRUST										WELL #: 3		RRCID -> 170927		COMPL. DATE 09/27/1998		TOTAL DEPTH 12560		PERF.12094 - 12305	
03	744 N	664	-0-	-80	-0-	664	3			Y	-0-					-0-			
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					-0-			
05	651 N	649	-0-	-2	-0-	649	3			Y	-0-					-0-			
06	630 N	620	-0-	-10	-0-	620	3			Y	-0-					-0-			
07	651 N	628	-0-	-23	-0-	628	3			Y	-0-					-0-			
08	651 N	631	-0-	-20	-0-	631	3			Y	-0-					-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP										//CONT.// 495445									
ENGLISH										WELL #: 3		RRCID -> 171058		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12050 - 12165	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
03		4464 X	3729	-0-	-735	-0-	3729	3			Y	-0-					-0-		
04		4230 X	1427	-0-	-2803	-0-	1427	3			Y	-0-					-0-		
05		4371 X	2536	-0-	-1835	-0-	2536	3			Y	-0-					-0-		
06		4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	3			Y	-0-					-0-		
07		4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	3			Y	-0-					-0-		
*08		4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	3			Y	-0-					-0-		
WHITE, H. E.										WELL #: 2		RRCID -> 171121		COMPL. DATE 08/18/1998		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12507 - 12710	
03		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			Y	-0-					-0-		
04		3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	3			Y	-0-					-0-		
05		2635 X	2595	-0-	-40	-0-	2595	3			Y	-0-					-0-		
06		2550 X	2384	-0-	-166	-0-	2384	3			Y	-0-					-0-		
07		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			Y	-0-					-0-		
*08		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			Y	-0-					-0-		
EUBANKS TRUST										WELL #: 2		RRCID -> 171346		COMPL. DATE 09/18/1998		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11992 - 12270	
03		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-		
04		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-		
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	3			Y	-0-					-0-		
06		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-		
07		217 N	143	-0-	-74	-0-	143	3			Y	-0-					-0-		
*08		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-		
MOORE, ALMA										WELL #: 4		RRCID -> 171348		COMPL. DATE 10/08/1998		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12101 - 12416	
03		620 N	459	-0-	-161	-0-	459	3			Y	-0-					-0-		
04		600 N	140	-0-	-460	-0-	140	3			Y	-0-					-0-		
05		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-		
06		450 N	357	-0-	-93	-0-	357	3			Y	-0-					-0-		
07		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-		
08		248 N	224	-0-	-24	-0-	224	3			Y	-0-					-0-		
CLARY										WELL #: 3		RRCID -> 171350		COMPL. DATE 10/13/1998		TOTAL DEPTH 12770		PERF.12324 - 12600	
03		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			Y	-0-					-0-		
04		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			Y	-0-					-0-		
05		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			Y	-0-					-0-		
06		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			Y	-0-					-0-		
07		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-		
*08		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			Y	-0-					-0-		
CLARY										WELL #: 2		RRCID -> 171422		COMPL. DATE 11/11/1998		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12235 - 12513	
03		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			Y	-0-					-0-		
04		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	3			Y	-0-					-0-		
05		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			Y	-0-					-0-		
06		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3			Y	-0-					-0-		
07		3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	3			Y	-0-					-0-		
08		3441 X	3246	-0-	-195	-0-	3246	3			Y	-0-					-0-		
WHITTINGTON										WELL #: 2		RRCID -> 171424		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12586 - 12829	
03		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-		
04		210 N	194	-0-	-16	-0-	194	3			Y	-0-					-0-		
05		217 N	170	-0-	-47	-0-	170	3			Y	-0-					-0-		
06		210 N	99	-0-	-111	-0-	99	3			Y	-0-					-0-		
07		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-		
08		155 N	121	-0-	-34	-0-	121	3			Y	-0-					-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
HARTLEY														
WELL #: 2 RRCID -> 171432 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2052 3		Y	-0-			-0-
04	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1429 3		Y	-0-			-0-
05	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1724 3		Y	-0-			-0-
06	1830 N	1007	-0-	-823	-0-	-0-	-0-	1007 3		Y	-0-			-0-
07	1488 N	1193	-0-	-295	-0-	-0-	-0-	1193 3		Y	-0-			-0-
08	1643 N	1383	-0-	-260	-0-	-0-	-0-	1383 3		Y	-0-			-0-
EUBANKS TRUST														
WELL #: 4 RRCID -> 171892 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447														
03	3379 X	3138	-0-	-241	-0-	-0-	-0-	3138 3		Y	-0-			-0-
04	3270 X	2999	-0-	-271	-0-	-0-	-0-	2999 3		Y	-0-			-0-
05	3317 X	3031	-0-	-286	-0-	-0-	-0-	3031 3		Y	-0-			-0-
06	3090 X	2858	-0-	-232	-0-	-0-	-0-	2858 3		Y	-0-			-0-
07	3193 X	2891	-0-	-302	-0-	-0-	-0-	2891 3		Y	-0-			-0-
08	3038 X	2823	-0-	-215	-0-	-0-	-0-	2823 3		Y	-0-			-0-
WHITE, H. E.														
WELL #: 3 RRCID -> 171986 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893														
03	8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8490 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
04	7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7354 3		Y	-0-			-0-
05	7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7524 3		Y	-0-			-0-
06	10206 X	10206	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10206 3		Y	-0-			-0-
07	9239 X	9239	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9239 3		Y	-0-			-0-
*08	8451 X	8451	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8451 3		Y	-0-			-0-
HARTLEY														
WELL #: 3 RRCID -> 172336 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 12710														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WHITE, H. E.														
WELL #: 4 RRCID -> 172947 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12691 - 13014														
03	837 N	550	-0-	-287	-0-	-0-	-0-	550 3		Y	-0-			-0-
04	720 N	437	-0-	-283	-0-	-0-	-0-	437 3		Y	-0-			-0-
05	806 N	381	-0-	-425	-0-	-0-	-0-	381 3		Y	-0-			-0-
06	540 N	322	-0-	-218	-0-	-0-	-0-	322 3		Y	-0-			-0-
07	465 N	334	-0-	-131	-0-	-0-	-0-	334 3		Y	-0-			-0-
*08	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1293 3		Y	-0-			-0-
CLARY														
WELL #: 4 RRCID -> 173415 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519														
03	1054 N	1008	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	1008 3		Y	-0-			-0-
04	990 N	970	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	970 3		Y	-0-			-0-
05	1023 N	1000	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	1000 3		Y	-0-			-0-
06	990 N	956	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	956 3		Y	-0-			-0-
07	992 N	963	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	963 3		Y	-0-			-0-
08	992 N	950	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	950 3		Y	-0-			-0-
ENGLISH														
WELL #: 6 RRCID -> 173441 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318														
03	341 N	218	-0-	-123	-0-	-0-	-0-	218 3		Y	-0-			-0-
04	210 N	77	-0-	-133	-0-	-0-	-0-	77 3		Y	-0-			-0-
05	217 N	24	-0-	-193	-0-	-0-	-0-	24 3		Y	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	203 3		Y	-0-			-0-
*08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	128 3		Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) LEGACY RESERVES OPERATING LP HENDERSON				//CONT.// //CONT.//	88576 304 495445	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
				WELL #:	5	RRCID ->	174218	COMPL. DATE	06/21/1999	TOTAL	DEPTH	12540	PERF.12042	-	12335				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	1953	X	1723	-0-		-230		-0-			1723	3		Y	-0-				-0-
04	1770	N	1647	-0-		-123		-0-			1647	3		Y	-0-				-0-
05	1767	N	1747	-0-		-20		-0-			1747	3		Y	-0-				-0-
06	1750	N	1750	-0-		-0-		-0-			1750	3		Y	-0-				-0-
07	1861	N	1861	-0-		-0-		-0-			1861	3		Y	-0-				-0-
*08	1818	N	1818	-0-		-0-		-0-			1818	3		Y	-0-				-0-
ENGLISH						WELL #:	5	RRCID ->	174226	COMPL. DATE	07/08/1999	TOTAL	DEPTH	12450	PERF.11952	-	12172		
03	2635	X	2573	-0-		-62		-0-			2573	3		Y	-0-				-0-
04	2550	N	2513	-0-		-37		-0-			2513	3		Y	-0-				-0-
05	2635	N	2109	-0-		-526		-0-			2109	3		Y	-0-				-0-
06	2490	N	1131	-0-		-1359		-0-			1131	3		Y	-0-				-0-
07	2604	N	281	-0-		-2323		-0-			281	3		Y	-0-				-0-
08	1736	N	95	-0-		-1641		-0-			95	3		Y	-0-				-0-
WHITTINGTON						WELL #:	3	RRCID ->	174900	COMPL. DATE	07/14/1999	TOTAL	DEPTH	13081	PERF.12635	-	12912		
03	744	N	592	-0-		-152		-0-			592	3		Y	-0-				-0-
04	660	N	575	-0-		-85		-0-			575	3		Y	-0-				-0-
05	852	N	852	-0-		-0-		-0-			852	3		Y	-0-				-0-
06	676	N	676	-0-		-0-		-0-			676	3		Y	-0-				-0-
07	646	N	646	-0-		-0-		-0-			646	3		Y	-0-				-0-
08	T. A.		633	-0-		633		633			633	3		Y	-0-				-0-
MOORE, ALMA						WELL #:	5	RRCID ->	175024	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL	DEPTH	12760	PERF.12246	-	12595		
03	3596	X	466	-0-		-3130		-0-			466	3		Y	-0-				-0-
04	3210	X	428	-0-		-2782		-0-			428	3		Y	-0-				-0-
05	3131	X	525	-0-		-2606		-0-			525	3		Y	-0-				-0-
06	690	X	305	-0-		-385		-0-			305	3		Y	-0-				-0-
07	708	X	708	-0-		-0-		-0-			708	3		Y	-0-				-0-
08	403	X	363	-0-		-40		-0-			363	3		Y	-0-				-0-
MOORE, ALMA						WELL #:	6	RRCID ->	175435	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL	DEPTH	12410	PERF.11927	-	12243		
03	2914	X	2401	-0-		-513		-0-			2401	3		Y	-0-				-0-
04	2670	N	2570	-0-		-100		-0-			2570	3		Y	-0-				-0-
05	2675	N	2675	-0-		-0-		-0-			2675	3		Y	-0-				-0-
06	2546	N	2546	-0-		-0-		-0-			2546	3		Y	-0-				-0-
07	2666	N	2526	-0-		-140		-0-			2526	3		Y	-0-				-0-
08	2666	N	2587	-0-		-79		-0-			2587	3		Y	-0-				-0-
ENGLISH						WELL #:	8	RRCID ->	175761	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL	DEPTH	12350	PERF.11928	-	12161		
03	5022	X	4773	-0-		-249		-0-			4773	3		Y	-0-				-0-
04	4966	X	4966	-0-		-0-		-0-			4966	3		Y	-0-				-0-
05	5022	X	5021	-0-		-1		-0-			5021	3		Y	-0-				-0-
06	4913	X	4913	-0-		-0-		-0-			4913	3		Y	-0-				-0-
07	5022	X	4973	-0-		-49		-0-			4973	3		Y	-0-				-0-
*08	4907	X	4907	-0-		-0-		-0-			4907	3		Y	-0-				-0-
ENGLISH						WELL #:	7	RRCID ->	175763	COMPL. DATE	10/14/1999	TOTAL	DEPTH	12530	PERF.12088	-	12228		
03	3087	X	3087	-0-		-0-		-0-			3087	3		Y	-0-				-0-
04	3000	N	3035	-0-		35		35			3035	3		Y	-0-				-0-
05	3100	N	3184	-0-		84		119			3184	3		Y	-0-				-0-
06	2741	N	2622	-0-		-119		-0-			2622	3		Y	-0-				-0-
07	2728	X	2632	-0-		-96		-0-			2632	3		Y	-0-				-0-
08	3162	X	2570	-0-		-592		-0-			2570	3		Y	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) LEGACY RESERVES OPERATING LP HENDERSON				//CONT.// //CONT.// WELL #:	88576 304 495445 6	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	613	-0-	-534	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	581	-0-	-132	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	582	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	597	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
*08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
HENDERSON						WELL #:	7	RRCID ->	176166	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL	DEPTH	12880	PERF.	12383	-	12680	
03	2511	X	2295	-0-	-216	-0-	-0-	-0-	2295	3			Y	-0-					-0-
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2229	3			Y	-0-					-0-
05	2263	N	2237	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	2237	3			Y	-0-					-0-
06	2220	N	1467	-0-	-753	-0-	-0-	-0-	1467	3			Y	-0-					-0-
07	2294	N	1513	-0-	-781	-0-	-0-	-0-	1513	3			Y	-0-					-0-
08	2232	N	1546	-0-	-686	-0-	-0-	-0-	1546	3			Y	-0-					-0-
WHITTINGTON						WELL #:	4	RRCID ->	176280	COMPL. DATE	12/16/1999	TOTAL	DEPTH	13320	PERF.	12609	-	12967	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
EUBANKS TRUST						WELL #:	5	RRCID ->	176283	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL	DEPTH	12580	PERF.	12097	-	12358	
03	9148	X	5111	-0-	-4037	-0-	-0-	-0-	5111	3			Y	-0-					-0-
04	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4905	3			Y	-0-					-0-
05	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4901	3			Y	-0-					-0-
06	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4580	3			Y	-0-					-0-
07	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4447	3			Y	-0-					-0-
08	4898	X	4341	-0-	-557	-0-	-0-	-0-	4341	3			Y	-0-					-0-
MOORE, J. H.						WELL #:	4	RRCID ->	176351	COMPL. DATE	01/14/2000	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.	12094	-	12238	
03	2232	X	395	-0-	-1837	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
04	1890	N	221	-0-	-1669	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	191	-0-	-708	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	248	-0-	-142	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	83	-0-	-134	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	48	-0-	-107	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
MOORE, ALMA						WELL #:	7	RRCID ->	176708	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL	DEPTH	12630	PERF.	12080	-	12446	
03	2976	X	2701	-0-	-275	-0-	-0-	-0-	2701	3			Y	-0-					-0-
04	2880	X	2612	-0-	-268	-0-	-0-	-0-	2612	3			Y	-0-					-0-
05	2976	X	2637	-0-	-339	-0-	-0-	-0-	2637	3			Y	-0-					-0-
06	2610	N	2382	-0-	-228	-0-	-0-	-0-	2382	3			Y	-0-					-0-
07	2697	N	2547	-0-	-150	-0-	-0-	-0-	2547	3			Y	-0-					-0-
08	2635	N	2562	-0-	-73	-0-	-0-	-0-	2562	3			Y	-0-					-0-
MOORE, ALMA						WELL #:	8	RRCID ->	176814	COMPL. DATE	02/12/2000	TOTAL	DEPTH	12430	PERF.	11933	-	12258	
03	2604	X	758	-0-	-1846	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					-0-
04	2280	N	510	-0-	-1770	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
05	2232	N	736	-0-	-1496	-0-	-0-	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	601	-0-	-119	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
08	744	N	656	-0-	-88	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS	* (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1698	3			Y	-0-				-0-
04	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1640	3			Y	-0-				-0-
05	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1714	3			Y	-0-				-0-
06	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1602	3			Y	-0-				-0-
07	1612 N	1513	-0-	-99	-0-	-0-	-0-	1513	3			Y	-0-				-0-
08	1705 N	1651	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	1651	3			Y	-0-				-0-

MOORE, J. H.				WELL #:		5		RRCID -> 177840		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 12390		PERF.11947 - 12035			
03	155 N	4	-0-	-151	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WHITE, H. E.				WELL #:		5		RRCID -> 177864		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH 13050		PERF.12533 - 12866			
03	2294 X	2108	-0-	-186	-0-	-0-	-0-	2108	3			Y	-0-				-0-
04	2070 N	1984	-0-	-86	-0-	-0-	-0-	1984	3			Y	-0-				-0-
05	2170 N	1966	-0-	-204	-0-	-0-	-0-	1966	3			Y	-0-				-0-
06	2040 N	1789	-0-	-251	-0-	-0-	-0-	1789	3			Y	-0-				-0-
07	2046 N	1883	-0-	-163	-0-	-0-	-0-	1883	3			Y	-0-				-0-
08	1953 N	1917	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	1917	3			Y	-0-				-0-

EUBANKS TRUST				WELL #:		6		RRCID -> 177947		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 12470		PERF.11988 - 12285			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EUBANKS TRUST				WELL #:		7		RRCID -> 177974		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 12440		PERF.12115 - 12260			
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-				-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-				-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-				-0-
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-				-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-				-0-
*08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-				-0-

HENDERSON				WELL #:		9		RRCID -> 178286		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12480		PERF.11873 - 12012	
03	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2320	3			Y	-0-				-0-
04	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2516	3			Y	-0-				-0-
05	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2712	3			Y	-0-				-0-
06	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2763	3			Y	-0-				-0-
07	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2858	3			Y	-0-				-0-
*08	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2847	3			Y	-0-				-0-

MOORE, J. H.				WELL #:		7		RRCID -> 178328		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 12470		PERF.12022 - 12207			
03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1036	3			Y	-0-				-0-
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	795	3			Y	-0-				-0-
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	891	3			Y	-0-				-0-
06	815 N	815	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-				-0-
07	837 N	800	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-				-0-
*08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1046	3			Y	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
ENGLISH														
WELL #: 9 RRCID -> 178329 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	3			Y	-0-			-0-
04	5460 X	5454	-0-	-6	-0-	5454	3			Y	-0-			-0-
05	5859 X	5356	-0-	-503	-0-	5356	3			Y	-0-			-0-
06	5730 X	5230	-0-	-500	-0-	5230	3			Y	-0-			-0-
07	5921 X	5574	-0-	-347	-0-	5574	3			Y	-0-			-0-
08	5332 X	5012	-0-	-320	-0-	5012	3			Y	-0-			-0-
EUBANKS TRUST														
WELL #: 9 RRCID -> 178332 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11994 - 12218														
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-			-0-
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-			-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-			-0-
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-			-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-			-0-
*08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-			-0-
MOORE, ALMA														
WELL #: 10 RRCID -> 178749 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12289														
03	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			Y	-0-			-0-
04	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			Y	-0-			-0-
05	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			Y	-0-			-0-
06	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			Y	-0-			-0-
07	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			Y	-0-			-0-
08	1643 N	1535	-0-	-108	-0-	1535	3			Y	-0-			-0-
MOORE, ALMA														
WELL #: 12 RRCID -> 178766 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12204 - 12488														
03	3317 X	2916	-0-	-401	-0-	2916	3			Y	-0-			-0-
04	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			Y	-0-			-0-
05	2976 X	2970	-0-	-6	-0-	2970	3			Y	-0-			-0-
06	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3			Y	-0-			-0-
07	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	3			Y	-0-			-0-
*08	3100 N	3327	-0-	227	-0-	3327	3			Y	-0-			-0-
MOORE, ALMA														
WELL #: 11 RRCID -> 179065 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12164 - 12426														
03	2480 X	2289	-0-	-191	-0-	2289	3			Y	-0-			-0-
04	2400 N	2240	-0-	-160	-0-	2240	3			Y	-0-			-0-
05	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			Y	-0-			-0-
06	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			Y	-0-			-0-
07	2325 N	2317	-0-	-8	-0-	2317	3			Y	-0-			-0-
08	2356 N	2324	-0-	-32	-0-	2324	3			Y	-0-			-0-
HENDERSON														
WELL #: 8 RRCID -> 179262 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12020 - 12273														
03	2604 X	2159	-0-	-445	-0-	2159	3			Y	-0-			-0-
04	2520 N	276	-0-	-2244	-0-	276	3			Y	-0-			-0-
05	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-			-0-
06	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-			-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HENDERSON														
WELL #: 11 RRCID -> 179263 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12313 - 12598														
03	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			Y	-0-			-0-
04	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			Y	-0-			-0-
05	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			Y	-0-			-0-
06	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3			Y	-0-			-0-
07	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3			Y	-0-			-0-
08	3100 X	3010	-0-	-90	-0-	3010	3			Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
UTLEY #1														
WELL #: 3 RRCID -> 179333 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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-
MOORE, ALMA														
WELL #: 9 RRCID -> 179511 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 12385 PERF.11927 - 12236														
03	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3				Y	-0-		-0-
04	2970 X	2790	-0-	-180	-0-	2790	3				Y	-0-		-0-
05	3069 X	3000	-0-	-69	-0-	3000	3				Y	-0-		-0-
06	2970 X	2845	-0-	-125	-0-	2845	3				Y	-0-		-0-
07	3069 X	2945	-0-	-124	-0-	2945	3				Y	-0-		-0-
08	3007 X	2783	-0-	-224	-0-	2783	3				Y	-0-		-0-
HENDERSON														
WELL #: 10 RRCID -> 180072 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542														
03	1240 X	762	-0-	-478	-0-	762	3				Y	-0-		-0-
04	1200 X	1095	-0-	-105	-0-	1095	3				Y	-0-		-0-
05	1240 X	878	-0-	-362	-0-	878	3				Y	-0-		-0-
06	1200 X	1047	-0-	-153	-0-	1047	3				Y	-0-		-0-
07	1240 X	1173	-0-	-67	-0-	1173	3				Y	-0-		-0-
*08	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3				Y	-0-		-0-
ENGLISH														
WELL #: 10 RRCID -> 180375 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380														
03	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3				Y	-0-		-0-
04	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3				Y	-0-		-0-
05	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3				Y	-0-		-0-
06	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3				Y	-0-		-0-
07	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3				Y	-0-		-0-
08	1829 N	1553	-0-	-276	-0-	1553	3				Y	-0-		-0-
HENDERSON														
WELL #: 12 RRCID -> 181013 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525														
03	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3				Y	-0-		-0-
04	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3				Y	-0-		-0-
05	1953 N	1549	-0-	-404	-0-	1549	3				Y	-0-		-0-
06	1890 N	1599	-0-	-291	-0-	1599	3				Y	-0-		-0-
07	1860 N	1748	-0-	-112	-0-	1748	3				Y	-0-		-0-
*08	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3				Y	-0-		-0-
HARTLEY														
WELL #: 4 RRCID -> 181345 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 12686														
03	2604 X	1098	-0-	-1506	-0-	1098	3				Y	-0-		-0-
04	2430 N	856	-0-	-1574	-0-	856	3				Y	-0-		-0-
05	1829 N	987	-0-	-842	-0-	987	3				Y	-0-		-0-
06	1050 N	805	-0-	-245	-0-	805	3				Y	-0-		-0-
07	899 N	653	-0-	-246	-0-	653	3				Y	-0-		-0-
08	868 N	644	-0-	-224	-0-	644	3				Y	-0-		-0-
UTLEY #1														
WELL #: 4 RRCID -> 182586 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12350 - 12450														
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3				N	-0-		1
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3				N	-0-		1
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3				N	-0-		1
06	390 N	321	-0-	-69	-0-	321	3				N	-0-		1
07	403 N	362	-0-	-41	-0-	362	3				N	-0-		1
*08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3				N	-0-		1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY					CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP																			
MOORE, J. H.																			
WELL #: 9										RRCID -> 182640									
COMPL. DATE 03/16/2001										TOTAL DEPTH 12297									
PERF.11738 - 11954																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE				
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-				
MOORE, ALMA										WELL #: 15									
RRCID -> 183306										COMPL. DATE 04/08/2001									
TOTAL DEPTH 12550										PERF.12136 - 12374									
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-		1283	3				Y	-0-	-0-				
04	1110	N	979	-0-	-131	-0-		979	3				Y	-0-	-0-				
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-		1467	3				Y	-0-	-0-				
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-		1333	3				Y	-0-	-0-				
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-		1095	3				Y	-0-	-0-				
08	1457	N	918	-0-	-539	-0-		918	3				Y	-0-	-0-				
MOORE, ALMA										WELL #: 13									
RRCID -> 183517										COMPL. DATE 04/13/2001									
TOTAL DEPTH 12623										PERF.12175 - 12437									
03	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-		2351	3				Y	-0-	-0-				
04	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-		1970	3				Y	-0-	-0-				
05	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-		1993	3				Y	-0-	-0-				
06	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-		1956	3				Y	-0-	-0-				
07	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-		1965	3				Y	-0-	-0-				
*08	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-		2031	3				Y	-0-	-0-				
LEDBETTER "A"										WELL #: 2									
RRCID -> 184230										COMPL. DATE 06/07/2001									
TOTAL DEPTH 12208										PERF.11822 - 12012									
03	1209	N	1181	-0-	-28	-0-		1181	3				Y	-0-	-0-				
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-		890	3				Y	-0-	-0-				
05	992	N	960	-0-	-32	-0-		960	3				Y	-0-	-0-				
06	1140	N	914	-0-	-226	-0-		914	3				Y	-0-	-0-				
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-		1112	3				Y	-0-	-0-				
*08	982	N	982	-0-	-0-	-0-		982	3				Y	-0-	-0-				
EUBANKS TRUST										WELL #: 10									
RRCID -> 184644										COMPL. DATE 06/28/2001									
TOTAL DEPTH 12525										PERF.11987 - 12333									
03	1705	X	1571	-0-	-134	-0-		1571	3				Y	-0-	-0-				
04	1620	N	1589	-0-	-31	-0-		1589	3				Y	-0-	-0-				
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-		1635	3				Y	-0-	-0-				
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-		1573	3				Y	-0-	-0-				
07	1643	N	1613	-0-	-30	-0-		1613	3				Y	-0-	-0-				
08	1643	N	1535	-0-	-108	-0-		1535	3				Y	-0-	-0-				
EUBANKS TRUST										WELL #: 8									
RRCID -> 184649										COMPL. DATE 05/18/2001									
TOTAL DEPTH 12435										PERF.12030 - 12250									
03	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-		5008	3				Y	-0-	-0-				
04	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-		4937	3				Y	-0-	-0-				
05	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-		4985	3				Y	-0-	-0-				
06	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-		4675	3				Y	-0-	-0-				
07	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-		4921	3				Y	-0-	-0-				
08	5022	X	4874	-0-	-148	-0-		4874	3				Y	-0-	-0-				
UTLEY #1										WELL #: 5									
RRCID -> 184773										COMPL. DATE 07/25/2001									
TOTAL DEPTH 12550										PERF.12306 - 12458									
03	837	N	802	-0-	-35	-0-		802	3				N	-0-	1				
04	780	N	728	-0-	-52	-0-		728	3				N	-0-	1				
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-		889	3				N	-0-	1				
06	780	N	779	-0-	-1	-0-		779	3				N	-0-	1				
07	744	N	716	-0-	-28	-0-		716	3				N	-0-	1				
08	837	N	679	-0-	-158	-0-		679	3				N	-0-	1				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
HARTLEY														
WELL #: 5 RRCID -> 184903 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12462 - 12786														
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
03	2480 X	2204	-0-	-276	-0-	2204	3		Y	-0-		-0-		-0-
04	2190 N	1972	-0-	-218	-0-	1972	3		Y	-0-		-0-		-0-
05	2294 N	2036	-0-	-258	-0-	2036	3		Y	-0-		-0-		-0-
06	2130 N	1984	-0-	-146	-0-	1984	3		Y	-0-		-0-		-0-
07	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3		Y	-0-		-0-		-0-
*08	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3		Y	-0-		-0-		-0-
MOORE, J. H.														
WELL #: 8 RRCID -> 185632 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11857 - 12249														
03	2232 X	2111	-0-	-121	-0-	2111	3		Y	-0-		-0-		-0-
04	2040 N	2026	-0-	-14	-0-	2026	3		Y	-0-		-0-		-0-
05	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3		Y	-0-		-0-		-0-
06	2040 N	2033	-0-	-7	-0-	2033	3		Y	-0-		-0-		-0-
07	2108 N	2104	-0-	-4	-0-	2104	3		Y	-0-		-0-		-0-
*08	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3		Y	-0-		-0-		-0-
MIDDLETON "E"														
WELL #: 2 RRCID -> 185857 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11941 - 12071														
03	3069 X	2948	-0-	-121	-0-	2946	3	2 9	N	2		2 1		1
04	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3		N	-0-		-0-		1
05	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3		N	-0-		-0-		1
06	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3		N	-0-		-0-		1
07	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3		N	-0-		-0-		1
*08	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3		N	-0-		-0-		1
MIDDLETON "E"														
WELL #: 3 RRCID -> 185979 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12015 - 12109														
03	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2825	3	2 9	N	2		2 1		1
04	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3		N	-0-		-0-		1
05	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3		N	-0-		-0-		1
06	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3		N	-0-		-0-		1
07	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3		N	-0-		-0-		1
*08	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3		N	-0-		-0-		1
EUBANKS TRUST														
WELL #: 12 RRCID -> 187180 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125														
03	2449 X	2353	-0-	-96	-0-	2353	3		Y	-0-		-0-		-0-
04	2250 N	2239	-0-	-11	-0-	2239	3		Y	-0-		-0-		-0-
05	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3		Y	-0-		-0-		-0-
06	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3		Y	-0-		-0-		-0-
07	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3		Y	-0-		-0-		-0-
*08	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3		Y	-0-		-0-		-0-
ENGLISH														
WELL #: 12 RRCID -> 187203 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164														
03	4619 X	3857	-0-	-762	-0-	3857	3		Y	-0-		-0-		-0-
04	3930 X	3640	-0-	-290	-0-	3640	3		Y	-0-		-0-		-0-
05	3844 X	3575	-0-	-269	-0-	3575	3		Y	-0-		-0-		-0-
06	3720 X	3432	-0-	-288	-0-	3432	3		Y	-0-		-0-		-0-
07	3844 X	3608	-0-	-236	-0-	3608	3		Y	-0-		-0-		-0-
*08	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3		Y	-0-		-0-		-0-
ENGLISH														
WELL #: 11 RRCID -> 187239 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258														
03	5301 X	4556	-0-	-745	-0-	4556	3		Y	-0-		-0-		-0-
04	4410 X	4305	-0-	-105	-0-	4305	3		Y	-0-		-0-		-0-
05	4650 X	4423	-0-	-227	-0-	4423	3		Y	-0-		-0-		-0-
06	4500 X	4262	-0-	-238	-0-	4262	3		Y	-0-		-0-		-0-
07	4650 X	4435	-0-	-215	-0-	4435	3		Y	-0-		-0-		-0-
*08	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	3		Y	-0-		-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) LEGACY RESERVES OPERATING LP LEDBETTER "A"				//CONT.// //CONT.//	88576 304 495445	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
				WELL #:	3	RRCID ->	187278	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL	DEPTH	12150	PERF.	11792	-	11960			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-							Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-							Y	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-			675	3			Y	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-			392	3			Y	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-			58	3			Y	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-							Y	-0-					-0-
EUBANKS TRUST					WELL #:	11	RRCID ->	187310	COMPL. DATE	11/03/2001	TOTAL	DEPTH	12373	PERF.	11953	-	12251		
03	1736	X	1716	-0-	-20	-0-			1716	3			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1631	-0-	-49	-0-			1631	3			Y	-0-					-0-
05	1736	N	1668	-0-	-68	-0-			1668	3			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1190	-0-	-460	-0-			1190	3			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1158	-0-	-516	-0-			1158	3			Y	-0-					-0-
08	1674	N	1039	-0-	-635	-0-			1039	3			Y	-0-					-0-
FERRELL "A"					WELL #:	3	RRCID ->	187919	COMPL. DATE	01/15/2002	TOTAL	DEPTH	12280	PERF.	11638	-	11926		
03	682	N	577	-0-	-105	-0-			577	3			Y	-0-					22
04	600	N	592	-0-	-8	-0-			592	3			Y	-0-					22
05	651	N	626	-0-	-25	-0-			626	3			Y	-0-					22
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-			609	3			Y	-0-					22
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-			623	3			Y	-0-					22
08	620	N	613	-0-	-7	-0-			613	3			Y	-0-					22
HILL "A"					WELL #:	4	RRCID ->	187988	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL	DEPTH	12415	PERF.	11908	-	12230		
03	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
CLARY					WELL #:	5	RRCID ->	187989	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL	DEPTH	12705	PERF.	12262	-	12386		
03	3224	X	2998	-0-	-226	-0-			2998	3			Y	-0-					-0-
04	2940	X	2541	-0-	-399	-0-			2541	3			Y	-0-					-0-
05	3069	X	2520	-0-	-549	-0-			2520	3			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2063	-0-	-907	-0-			2063	3			Y	-0-					-0-
07	3069	X	2153	-0-	-916	-0-			2153	3			Y	-0-					-0-
08	2511	N	1936	-0-	-575	-0-			1936	3			Y	-0-					-0-
HILL "A"					WELL #:	3	RRCID ->	187992	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL	DEPTH	12476	PERF.	11804	-	12206		
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-			1738	3			Y	-0-					-0-
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-			1521	3			Y	-0-					-0-
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-			1608	3			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1140	-0-	-540	-0-			1140	3			Y	-0-					-0-
07	1581	N	846	-0-	-735	-0-			846	3			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1491	-0-	-121	-0-			1491	3			Y	-0-					-0-
MOORE, ALMA					WELL #:	14	RRCID ->	188032	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.	12194	-	12290		
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
HARTLEY														
WELL #: 7 RRCID -> 188115 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-			-0-
04	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			Y	-0-			-0-
05	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			Y	-0-			-0-
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			Y	-0-			-0-
07	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			Y	-0-			-0-
*08	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			Y	-0-			-0-
HARTLEY														
WELL #: 8 RRCID -> 188117 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729														
03	2356 N	1147	-0-	-1209	-0-	1147	3			Y	-0-			-0-
04	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			Y	-0-			-0-
05	1240 N	1139	-0-	-101	-0-	1139	3			Y	-0-			-0-
06	1110 N	998	-0-	-112	-0-	998	3			Y	-0-			-0-
07	1271 N	835	-0-	-436	-0-	835	3			Y	-0-			-0-
08	1147 N	859	-0-	-288	-0-	859	3			Y	-0-			-0-
HILL "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 188121 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12246 - 12410														
03	1612 X	1054	-0-	-558	-0-	1054	3			Y	-0-			-0-
04	1380 N	1075	-0-	-305	-0-	1075	3			Y	-0-			-0-
05	1519 N	1505	-0-	-14	-0-	1505	3			Y	-0-			-0-
06	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			Y	-0-			-0-
07	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			Y	-0-			-0-
08	1519 N	1394	-0-	-125	-0-	1394	3			Y	-0-			-0-
LEDBETTER "A"														
WELL #: 4 RRCID -> 188277 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621														
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-			-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-			-0-
08	124 N	46	-0-	-78	-0-	46	3			Y	-0-			-0-
WHITTINGTON														
WELL #: 7 RRCID -> 188734 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781														
03	2821 X	2096	-0-	-725	-0-	2096	3			Y	-0-			-0-
04	2430 X	1935	-0-	-495	-0-	1935	3			Y	-0-			-0-
05	2201 N	1399	-0-	-802	-0-	1399	3			Y	-0-			-0-
06	2040 N	1573	-0-	-467	-0-	1573	3			Y	-0-			-0-
07	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			Y	-0-			-0-
*08	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			Y	-0-			-0-
HARTLEY														
WELL #: 6 RRCID -> 188735 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657														
03	1922 N	1423	-0-	-499	-0-	1423	3			Y	-0-			-0-
04	1350 N	1327	-0-	-23	-0-	1327	3			Y	-0-			-0-
05	1395 N	1372	-0-	-23	-0-	1372	3			Y	-0-			-0-
06	1380 N	1318	-0-	-62	-0-	1318	3			Y	-0-			-0-
07	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			Y	-0-			-0-
*08	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			Y	-0-			-0-
WHITTINGTON														
WELL #: 5 RRCID -> 188740 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766														
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-			-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-			-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-			-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-			-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-			-0-
08	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	3			Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
UTLEY #1														
WELL #: 6 RRCID -> 189404 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12290 - 12400														
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
03	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-			1
04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-			1
05	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-			1
06	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-			1
07	1147 N	1106	-0-	-41	-0-	1106	3			N	-0-			1
08	1333 N	791	-0-	-542	-0-	791	3			N	-0-			1
UTLEY #1														
WELL #: 7 RRCID -> 189405 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12285 - 12425														
03	2077 N	1887	-0-	-190	-0-	1886	3	1	9	N	1	1	1	1
04	1980 N	1922	-0-	-58	-0-	1922	3			N	-0-			1
05	2015 N	1970	-0-	-45	-0-	1970	3			N	-0-			1
06	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-			1
07	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-			1
08	1984 N	1936	-0-	-48	-0-	1936	3			N	-0-			1
UTLEY #1														
WELL #: 8 RRCID -> 191248 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11870 - 12056														
03	1147 N	922	-0-	-225	-0-	922	3			N	-0-			1
04	990 N	948	-0-	-42	-0-	948	3			N	-0-			1
05	961 N	933	-0-	-28	-0-	933	3			N	-0-			1
06	900 N	839	-0-	-61	-0-	839	3			N	-0-			1
07	992 N	876	-0-	-116	-0-	876	3			N	-0-			1
*08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-			1
UTLEY #1														
WELL #: 10 RRCID -> 192533 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12306 - 12346														
03	4278 X	3814	-0-	-464	-0-	3811	3	3	9	N	3	3	1	1
04	4140 X	3605	-0-	-535	-0-	3605	3			N	-0-			1
05	4154 X	3633	-0-	-521	-0-	3633	3			N	-0-			1
06	4020 X	3583	-0-	-437	-0-	3583	3			N	-0-			1
07	4030 X	3851	-0-	-179	-0-	3851	3			N	-0-			1
*08	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3			N	-0-			1
UTLEY #1														
WELL #: 9 RRCID -> 194147 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12330 - 12430														
03	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3096	3	2	9	N	2	2	1	1
04	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-			1
05	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-			1
06	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-			1
07	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			N	-0-			1
*08	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-			1
UTLEY #1														
WELL #: 11 RRCID -> 194211 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11852 - 11996														
03	4867 X	4640	-0-	-227	-0-	4637	3	3	9	N	3	3	1	1
04	4710 X	4301	-0-	-409	-0-	4301	3			N	-0-			1
05	4867 X	4491	-0-	-376	-0-	4491	3			N	-0-			1
06	4530 X	4303	-0-	-227	-0-	4303	3			N	-0-			1
07	4650 X	4427	-0-	-223	-0-	4427	3			N	-0-			1
08	4650 X	4563	-0-	-87	-0-	4563	3			N	-0-			1
UTLEY #1														
WELL #: 13 RRCID -> 197066 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12320 - 12440														
03	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2464	3	2	9	N	2	2	1	1
04	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-			1
05	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-			1
06	2400 N	2389	-0-	-11	-0-	2389	3			N	-0-			1
07	2511 N	1913	-0-	-598	-0-	1913	3			N	-0-			1
08	2387 N	2301	-0-	-86	-0-	2301	3			N	-0-			1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															CAPACITY															CNTY: FREESTONE																																																											
LEGACY RESERVES OPERATING LP															//CONT.// 88576 304 495445																																																																										
UTLEY #1															WELL #: 12															RRCID -> 197249															COMPL. DATE 06/22/2003															TOTAL DEPTH 12660															PERF.12330 - 12440														
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	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																															
03	2356	N	2184	-0-		-172	-0-		2182	3		2	9	N		2		2	1							1																																																															
04	1968	N	1968	-0-		-0-	-0-		1968	3				N		-0-										1																																																															
05	1984	N	1959	-0-		-25	-0-		1959	3				N		-0-										1																																																															
06	2100	N	1635	-0-		-465	-0-		1635	3				N		-0-										1																																																															
07	2196	N	2196	-0-		-0-	-0-		2196	3				N		-0-										1																																																															
*08	1992	N	1992	-0-		-0-	-0-		1992	3				N		-0-										1																																																															
ENGLISH															WELL #: 13															RRCID -> 197385															COMPL. DATE 07/10/2003															TOTAL DEPTH 12600															PERF.12189 - 12274														
03	1953	X	1606	-0-		-347	-0-		1606	3				Y		-0-										-0-																																																															
04	1620	N	1395	-0-		-225	-0-		1395	3				Y		-0-										-0-																																																															
05	1798	N	1585	-0-		-213	-0-		1585	3				Y		-0-										-0-																																																															
06	1560	N	1317	-0-		-243	-0-		1317	3				Y		-0-										-0-																																																															
07	1457	N	1326	-0-		-131	-0-		1326	3				Y		-0-										-0-																																																															
08	1581	N	1186	-0-		-395	-0-		1186	3				Y		-0-										-0-																																																															
UTLEY #1															WELL #: 14															RRCID -> 197676															COMPL. DATE 06/18/2003															TOTAL DEPTH 12739															PERF.12440 - 12500														
03	1605	N	1605	-0-		-0-	-0-		1604	3		1	9	N		1		1	1							1																																																															
04	1426	N	1426	-0-		-0-	-0-		1426	3				N		-0-										1																																																															
05	1373	N	1373	-0-		-0-	-0-		1373	3				N		-0-										1																																																															
06	1560	N	1301	-0-		-259	-0-		1301	3				N		-0-										1																																																															
07	1488	N	1345	-0-		-143	-0-		1345	3				N		-0-										1																																																															
08	1364	N	912	-0-		-452	-0-		912	3				N		-0-										1																																																															
HENDERSON															WELL #: 13															RRCID -> 197862															COMPL. DATE 08/13/2003															TOTAL DEPTH 12735															PERF.12170 - 12393														
03	2635	X	1039	-0-		-1596	-0-		1039	3				Y		-0-										-0-																																																															
04	1608	N	1608	-0-		-0-	-0-		1608	3				Y		-0-										-0-																																																															
05	837	N	738	-0-		-99	-0-		738	3				Y		-0-										-0-																																																															
06	1020	N	881	-0-		-139	-0-		881	3				Y		-0-										-0-																																																															
07	1674	N	1126	-0-		-548	-0-		1126	3				Y		-0-										-0-																																																															
*08	1640	N	1640	-0-		-0-	-0-		1640	3				Y		-0-										-0-																																																															
UTLEY #1															WELL #: 16															RRCID -> 199189															COMPL. DATE 08/15/2004															TOTAL DEPTH 12700															PERF.12024 - 12064														
03	1178	N	1084	-0-		-94	-0-		1084	3				N		-0-										1																																																															
04	1110	N	972	-0-		-138	-0-		972	3				N		-0-										1																																																															
05	1054	N	963	-0-		-91	-0-		963	3				N		-0-										1																																																															
06	1050	N	1010	-0-		-40	-0-		1010	3				N		-0-										1																																																															
07	1116	N	1116	-0-		-0-	-0-		1116	3				N		-0-										1																																																															
08	961	N	939	-0-		-22	-0-		939	3				N		-0-										1																																																															
WHITTINGTON															WELL #: 8															RRCID -> 200429															COMPL. DATE 01/07/2004															TOTAL DEPTH 13050															PERF.12596 - 12881														
03	535	N	535	-0-		-0-	-0-		535	3				Y		-0-										-0-																																																															
04	491	N	491	-0-		-0-	-0-		491	3				Y		-0-										-0-																																																															
05	532	N	532	-0-		-0-	-0-		532	3				Y		-0-										-0-																																																															
06	581	N	581	-0-		-0-	-0-		581	3				Y		-0-										-0-																																																															
07	624	N	624	-0-		-0-	-0-		624	3				Y		-0-										-0-																																																															
*08	610	N	610	-0-		-0-	-0-		610	3				Y		-0-										-0-																																																															
HENDERSON															WELL #: 14															RRCID -> 200454															COMPL. DATE 01/30/2004															TOTAL DEPTH 12775															PERF.12256 - 12514														
03	1271	N	729	-0-		-542	-0-		729	3				Y		-0-										-0-																																																															
04	600	N	437	-0-		-163	-0-		437	3				Y		-0-										-0-																																																															
05	663	N	663	-0-		-0-	-0-		663	3				Y		-0-										-0-																																																															
06	720	N	658	-0-		-62	-0-		658	3				Y		-0-										-0-																																																															
07	587	N	587	-0-		-0-	-0-		587	3				Y		-0-										-0-																																																															
08	527	N	517	-0-		-10	-0-		517	3				Y		-0-										-0-																																																															

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP										//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED							
UTLEY #1										//CONT.// 495445							
WELL #: 19										RRCID -> 200477		COMPL. DATE 12/28/2003		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12390 - 12430	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03	4247 X	3244	-0-	-1003	-0-	3241	3	3	9	N	3	3	1			1	
04	4110 X	3285	-0-	-825	-0-	3285	3			N	-0-					1	
05	3968 X	3390	-0-	-578	-0-	3390	3			N	-0-					1	
06	3540 X	3481	-0-	-59	-0-	3481	3			N	-0-					1	
07	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3			N	-0-					1	
08	3410 X	2835	-0-	-575	-0-	2835	3			N	-0-					1	
UTLEY #1										WELL #: 20		RRCID -> 200865		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 12640 PERF.12000 - 12348	
03	1550 N	1485	-0-	-65	-0-	1484	3	1	9	N	1	1	1			1	
04	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					1	
05	1550 N	1506	-0-	-44	-0-	1506	3			N	-0-					1	
06	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					1	
07	1550 N	1539	-0-	-11	-0-	1539	3			N	-0-					1	
08	1519 N	1505	-0-	-14	-0-	1505	3			N	-0-					1	
UTLEY #1										WELL #: 15		RRCID -> 200866		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11938 - 11988	
03	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					1	
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					1	
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					1	
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					1	
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					1	
08	372 N	258	-0-	-114	-0-	258	3			N	-0-					1	
ENGLISH										WELL #: 14		RRCID -> 201166		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 12475 PERF.12100 - 12288	
03	3720 X	3650	-0-	-70	-0-	3650	3			Y	-0-					-0-	
04	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	3			Y	-0-					-0-	
05	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	3			Y	-0-					-0-	
06	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	3			Y	-0-					-0-	
07	3720 X	3631	-0-	-89	-0-	3631	3			Y	-0-					-0-	
08	3751 X	3646	-0-	-105	-0-	3646	3			Y	-0-					-0-	
CLARY										WELL #: 7		RRCID -> 201551		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 12695 PERF.12342 - 12381	
03	1085 X	949	-0-	-136	-0-	949	3			Y	-0-					-0-	
04	870 X	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					-0-	
05	925 X	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-					-0-	
06	930 X	812	-0-	-118	-0-	812	3			Y	-0-					-0-	
07	961 X	878	-0-	-83	-0-	878	3			Y	-0-					-0-	
*08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			Y	-0-					-0-	
UTLEY #1										WELL #: 17		RRCID -> 203093		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 12630 PERF.12320 - 12440	
03	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3278	3	2	9	N	2	2	1			1	
04	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	3			N	-0-					1	
05	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			N	-0-					1	
06	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			N	-0-					1	
07	3348 X	3346	-0-	-2	-0-	3346	3			N	-0-					1	
08	3472 X	3377	-0-	-95	-0-	3377	3			N	-0-					1	
MIDDLETON "E"										WELL #: 5		RRCID -> 203341		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 12526	
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-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP															
MIDDLETON "E"															

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															CAPACITY					CNTY: FREESTONE									
LEGACY RESERVES OPERATING LP															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED														
WHITTINGTON															//CONT.// 495445														
															WELL #: 9 RRCID -> 205541 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM									
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
03	2790 X	2576	-0-		-214	-0-		2576	3				Y	-0-						-0-									
04	2700 X	2366	-0-		-334	-0-		2366	3				Y	-0-						-0-									
05	2635 N	2276	-0-		-359	-0-		2276	3				Y	-0-						-0-									
06	2490 N	2144	-0-		-346	-0-		2144	3				Y	-0-						-0-									
07	2449 N	2211	-0-		-238	-0-		2211	3				Y	-0-						-0-									
08	2232 N	2125	-0-		-107	-0-		2125	3				Y	-0-						-0-									

UTLEY #1															WELL #: 18 RRCID -> 206080 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402														
03	4712 X	4389	-0-		-323	-0-		4386	3		3	9	N	3		4	1			1									
04	4560 X	3967	-0-		-593	-0-		3967	3				N	-0-						1									
05	4650 X	3967	-0-		-683	-0-		3967	3				N	-0-						1									
06	4500 X	3912	-0-		-588	-0-		3912	3				N	-0-						1									
07	4650 X	3954	-0-		-696	-0-		3954	3				N	-0-						1									
08	4402 X	3961	-0-		-441	-0-		3961	3				N	-0-						1									

CLARY															WELL #: 8 RRCID -> 206507 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540														
03	2102 X	2102	-0-		-0-	-0-		2102	3				Y	-0-						-0-									
04	1912 N	1912	-0-		-0-	-0-		1912	3				Y	-0-						-0-									
05	1951 N	1951	-0-		-0-	-0-		1951	3				Y	-0-						-0-									
06	1874 N	1874	-0-		-0-	-0-		1874	3				Y	-0-						-0-									
07	1922 N	1798	-0-		-124	-0-		1798	3				Y	-0-						-0-									
08	1953 N	1881	-0-		-72	-0-		1881	3				Y	-0-						-0-									

UTLEY #1															WELL #: 21 RRCID -> 207006 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440														
03	2863 N	2863	-0-		-0-	-0-		2861	3		2	9	N	2		2	1			1									
04	2692 N	2692	-0-		-0-	-0-		2692	3				N	-0-						1									
05	2914 N	2678	-0-		-236	-0-		2678	3				N	-0-						1									
06	2760 N	2643	-0-		-117	-0-		2643	3				N	-0-						1									
07	2790 N	2601	-0-		-189	-0-		2601	3				N	-0-						1									
08	2666 N	1872	-0-		-794	-0-		1872	3				N	-0-						1									

WHITE, H. E.															WELL #: 9 RRCID -> 207030 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817														
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-									

ENGLISH															WELL #: 18 RRCID -> 207179 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 12547														
03	2894 X	2894	-0-		-0-	-0-		2894	3				Y	-0-						-0-									
04	2436 N	2436	-0-		-0-	-0-		2436	3				Y	-0-						-0-									
05	2291 N	2291	-0-		-0-	-0-		2291	3				Y	-0-						-0-									
06	1528 N	1528	-0-		-0-	-0-		1528	3				Y	-0-						-0-									
07	914 N	914	-0-		-0-	-0-		914	3				Y	-0-						-0-									
08	2294 N	711	-0-		-1583	-0-		711	3				Y	-0-						-0-									

LONG "A"															WELL #: 2 RRCID -> 207254 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 12892														
03	3534 X	-0-	-0-		-3534	-0-							N	-0-						-0-									
04	3030 X	257	-0-		-2773	-0-		257	3				N	-0-						-0-									
05	3131 X	2973	-0-		-158	-0-		2973	3				N	-0-						-0-									
06	2550 X	1526	-0-		-1024	-0-		1526	3				N	-0-						-0-									
07	2449 X	1023	-0-		-1426	-0-		1023	3				N	-0-						-0-									
08	2976 X	1633	-0-		-1343	-0-		1633	3				N	-0-						-0-									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																						
03	3441	X	2785	-0-	-656	-0-			2783	3		2	9	N		2		2	1	1																																																																					
04	3300	X	2678	-0-	-622	-0-			2678	3				N		-0-			1																																																																						
05	3410	X	2697	-0-	-713	-0-			2697	3				N		-0-			1																																																																						
06	3300	X	2726	-0-	-574	-0-			2726	3				N		-0-			1																																																																						
07	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-			2871	3				N		-0-			1																																																																						
*08	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-			2993	3				N		-0-			1																																																																						
MIDDLETON "E"															WELL #: 7															RRCID -> 208043															COMPL. DATE 04/19/2007															TOTAL DEPTH 12711															PERF.12056 - 12528														
03	2418	N	1990	-0-	-428	-0-			1988	3		2	9	N		2		2	1	1																																																																					
04	2130	N	1901	-0-	-229	-0-			1901	3				N		-0-			1																																																																						
05	2170	N	1944	-0-	-226	-0-			1944	3				N		-0-			1																																																																						
06	1920	N	1761	-0-	-159	-0-			1761	3				N		-0-			1																																																																						
07	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-			2165	3				N		-0-			1																																																																						
*08	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-			2864	3				N		-0-			1																																																																						
MOORE, ALMA															WELL #: 16															RRCID -> 209008															COMPL. DATE 11/03/2004															TOTAL DEPTH 12730															PERF.12228 - 12575														
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-																																																																						
HARTLEY															WELL #: 10															RRCID -> 210448															COMPL. DATE 03/30/2005															TOTAL DEPTH 12885															PERF.12444 - 12695														
03	2480	X	1730	-0-	-750	-0-			1730	3				Y		-0-			-0-																																																																						
04	1920	N	1323	-0-	-597	-0-			1323	3				Y		-0-			-0-																																																																						
05	1581	N	1175	-0-	-406	-0-			1175	3				Y		-0-			-0-																																																																						
06	1680	N	1457	-0-	-223	-0-			1457	3				Y		-0-			-0-																																																																						
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-			1512	3				Y		-0-			-0-																																																																						
*08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-			1576	3				Y		-0-			-0-																																																																						
WHITE, H. E.															WELL #: 10															RRCID -> 210501															COMPL. DATE 01/07/2005															TOTAL DEPTH 12947															PERF.12484 - 12648														
03	4061	X	3673	-0-	-388	-0-			3673	3				Y		-0-			-0-																																																																						
04	3930	X	3589	-0-	-341	-0-			3589	3				Y		-0-			-0-																																																																						
05	3999	X	3602	-0-	-397	-0-			3602	3				Y		-0-			-0-																																																																						
06	3780	X	3513	-0-	-267	-0-			3513	3				Y		-0-			-0-																																																																						
07	3813	X	3596	-0-	-217	-0-			3596	3				Y		-0-			-0-																																																																						
08	3658	X	3587	-0-	-71	-0-			3587	3				Y		-0-			-0-																																																																						
WHITE, H. E.															WELL #: 11															RRCID -> 210502															COMPL. DATE 02/10/2005															TOTAL DEPTH 12995															PERF.12586 - 12843														
03	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-			3269	3				Y		-0-			-0-																																																																						
04	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-			3021	3				Y		-0-			-0-																																																																						
05	3255	X	3228	-0-	-27	-0-			3228	3				Y		-0-			-0-																																																																						
06	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-			3167	3				Y		-0-			-0-																																																																						
07	3255	X	3046	-0-	-209	-0-			3046	3				Y		-0-			-0-																																																																						
08	3255	X	3098	-0-	-157	-0-			3098	3				Y		-0-			-0-																																																																						
ENGLISH															WELL #: 21															RRCID -> 210733															COMPL. DATE 01/18/2005															TOTAL DEPTH 12820															PERF.11906 - 12680														
03	2790	X	2635	-0-	-155	-0-			2635	3				Y		-0-			-0-																																																																						
04	2640	N	2551	-0-	-89	-0-			2551	3				Y		-0-			-0-																																																																						
05	2635	N	2626	-0-	-9	-0-			2626	3				Y		-0-			-0-																																																																						
06	2550	N	2521	-0-	-29	-0-			2521	3				Y		-0-			-0-																																																																						
07	2635	N	2572	-0-	-63	-0-			2572	3				Y		-0-			-0-																																																																						
08	2635	N	2593	-0-	-42	-0-			2593	3				Y		-0-			-0-																																																																						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
LEGACY RESERVES OPERATING LP															
ENGLISH															
WELL #: 20 RRCID -> 210735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748															
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
03	3162 X	3068	-0-	-94	-0-	3068	3			Y	-0-				-0-
04	3060 X	3057	-0-	-3	-0-	3057	3			Y	-0-				-0-
05	3162 X	3033	-0-	-129	-0-	3033	3			Y	-0-				-0-
06	3060 X	3010	-0-	-50	-0-	3010	3			Y	-0-				-0-
07	3162 X	3105	-0-	-57	-0-	3105	3			Y	-0-				-0-
*08	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	3			Y	-0-				-0-
MIDDLETON "E" WELL #: 8 RRCID -> 210798 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12318 - 12476															
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-				1
04	870 N	604	-0-	-266	-0-	604	3			N	-0-				1
05	837 N	638	-0-	-199	-0-	638	3			N	-0-				1
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-				1
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-				1
*08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-				1
MIDDLETON "E" WELL #: 10 RRCID -> 211537 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12400 - 12570															
03	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2906	3	2	9	N	2	2	1		1
04	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-				1
05	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-				1
06	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-				1
07	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			N	-0-				1
*08	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-				1
HARTLEY WELL #: 11 RRCID -> 212097 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737															
03	2697 X	2390	-0-	-307	-0-	2390	3			Y	-0-				-0-
04	2250 N	2206	-0-	-44	-0-	2206	3			Y	-0-				-0-
05	2387 N	2334	-0-	-53	-0-	2334	3			Y	-0-				-0-
06	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			Y	-0-				-0-
07	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			Y	-0-				-0-
08	2325 N	2252	-0-	-73	-0-	2252	3			Y	-0-				-0-
MIDDLETON "E" WELL #: 11 RRCID -> 217240 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 12144															
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-				1
04	660 N	639	-0-	-21	-0-	639	3			N	-0-				1
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-				1
06	660 N	623	-0-	-37	-0-	623	3			N	-0-				1
07	651 N	510	-0-	-141	-0-	510	3			N	-0-				1
08	651 N	490	-0-	-161	-0-	490	3			N	-0-				1
UTLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217271 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544															
03	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4342	3	3	9	N	3	3	1		1
04	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3			N	-0-				1
05	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	3			N	-0-				1
06	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3			N	-0-				1
07	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	3			N	-0-				1
*08	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	3			N	-0-				1
UTLEY "1" WELL #: 22 RRCID -> 217519 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11918 - 12068															
03	3004 N	3004	-0-	-0-	-0-	3002	3	2	9	N	2	2	1		1
04	2640 N	2573	-0-	-67	-0-	2573	3			N	-0-				1
05	3100 N	3549	-0-	449	449	3549	3			N	-0-				1
06	3000 N	3098	-0-	98	547	3098	3			N	-0-				1
07	3100 N	3144	-0-	44	591	3144	3			N	-0-				1
*08	3665 X	3074	-0-	-591	-0-	3074	3			N	-0-				1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP																	
MIDDLETON "E"																	
WELL #: 12 RRCID -> 217564 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584																	
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1956	3	1	9	N	1	1	1			1	
04	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					1	
05	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					1	
06	1470 N	893	-0-	-577	-0-	893	3			N	-0-					1	
07	1519 N	1125	-0-	-394	-0-	1125	3			N	-0-					1	
*08	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					1	
WEBSTER, M. A. WELL #: 5 RRCID -> 217616 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478																	
03	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1715	3	1	9	N	1	1	1			1	
04	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					1	
05	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					1	
06	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					1	
07	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					1	
*08	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					1	
MIDDLETON "E" WELL #: 9 RRCID -> 217704 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12118 - 12610																	
03	7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	7377	3	8	9	N	7	6	1			2	
04	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	3			N	-0-					2	
05	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	3			N	-0-					2	
06	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	3			N	-0-					2	
07	5549 X	5415	-0-	-134	-0-	5415	3			N	-0-					2	
08	5549 X	5314	-0-	-235	-0-	5314	3			N	-0-					2	
WEBSTER, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 217869 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 12522																	
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					1	
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					1	
05	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					1	
06	480 N	434	-0-	-46	-0-	434	3			N	-0-					1	
07	496 N	363	-0-	-133	-0-	363	3			N	-0-					1	
*08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					1	
WEBSTER, M. A. WELL #: 4 RRCID -> 218163 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132																	
03	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					1	
04	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					1	
05	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					1	
06	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					1	
07	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					1	
*08	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					1	
WEBSTER, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 218165 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200																	
03	2325 N	2146	-0-	-179	-0-	2144	3	2	9	N	2	2	1			1	
04	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					1	
05	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					1	
06	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					1	
07	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					1	
*08	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					1	
HARTLEY WELL #: 12H RRCID -> 218429 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 14284																	
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-	

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
UTLEY #1				WELL #:		23	RRCID -> 230147		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 12614		PERF.12440 - 12560			
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-
CLARY				WELL #:		10	RRCID -> 230182		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 12694		PERF.12132 - 12588			
03	5239 X		5050	-0-	-189	-0-	-0-	5050	3			Y	-0-			-0-
04	5070 X		4985	-0-	-85	-0-	-0-	4985	3			Y	-0-			-0-
05	5521 X		5521	-0-	-0-	-0-	-0-	5521	3			Y	-0-			-0-
06	5275 X		5275	-0-	-0-	-0-	-0-	5275	3			Y	-0-			-0-
07	5239 X		4911	-0-	-328	-0-	-0-	4911	3			Y	-0-			-0-
08	5518 X		4926	-0-	-592	-0-	-0-	4926	3			Y	-0-			-0-
WHITE, H. E.				WELL #:		13	RRCID -> 230192		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 13150		PERF.12652 - 12930			
03	1760 X		1760	-0-	-0-	-0-	-0-	1760	3			Y	-0-			-0-
04	1701 N		1701	-0-	-0-	-0-	-0-	1701	3			Y	-0-			-0-
05	1770 N		1770	-0-	-0-	-0-	-0-	1770	3			Y	-0-			-0-
06	1731 N		1731	-0-	-0-	-0-	-0-	1731	3			Y	-0-			-0-
07	1776 N		1776	-0-	-0-	-0-	-0-	1776	3			Y	-0-			-0-
08	1767 N		1701	-0-	-66	-0-	-0-	1701	3			Y	-0-			-0-
UTLEY #1				WELL #:		24	RRCID -> 230606		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 12655		PERF.11966 - 12010			
03	1116 N		990	-0-	-126	-0-	-0-	990	3			N	-0-			1
04	989 N		989	-0-	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-			1
05	961 N		879	-0-	-82	-0-	-0-	879	3			N	-0-			1
06	1023 N		1023	-0-	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-			1
07	1023 N		1006	-0-	-17	-0-	-0-	1006	3			N	-0-			1
*08	969 N		969	-0-	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-			1
UTLEY #1				WELL #:		26	RRCID -> 234296		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 12670		PERF.12343 - 12399			
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
MONCRIEF, C. B.														
JACKSON														
WELL #: 1 RRCID -> 106882 COMPL. DATE 08/07/1983 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11162 - 11236														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	3472 X	2568	-0-	-904	-0-	476	1	2092	2	N	-0-			142
04	3600 X	2783	-0-	-817	-0-	461	1	2322	2	N	-0-			142
05	3720 X	3237	-0-	-483	-0-	488	1	2749	2	N	-0-			142
06	3600 X	2745	-0-	-855	-0-	455	1	2272	2	N	16			158
						18	9							
07	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	500	1	2687	2	N	32			190
						35	9							
08	3224 X	3137	-0-	-87	-0-	506	1	2618	2	N	12			202
						13	9							
BEENE														
WELL #: 1 RRCID -> 112826 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11244 - 11298														
03	1054 N	927	-0-	-127	-0-	172	1	755	2	N	-0-			21
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	162	1	814	2	N	-0-			21
05	1116 N	1108	-0-	-8	-0-	167	1	941	2	N	-0-			21
06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	170	1	848	2	N	-0-			21
07	1023 N	1002	-0-	-21	-0-	157	1	845	2	N	-0-			21
08	1116 N	919	-0-	-197	-0-	149	1	770	2	N	-0-			21
MONCRIEF, W. A., JR.														
FORTSON														
WELL #: 1 RRCID -> 070756 COMPL. DATE 08/30/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11079 - 11154														
03	868 N	723	-0-	-145	-0-	134	1	589	2	N	-0-			28
04	870 N	807	-0-	-63	-0-	133	1	672	2	N	2	2 8		28
						2	9							
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	127	1	714	2	N	-0-			28
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	131	1	655	2	N	-0-			28
07	837 N	790	-0-	-47	-0-	124	1	666	2	N	-0-			28
08	837 N	783	-0-	-54	-0-	127	1	656	2	N	-0-			28
OMEGA ENERGY, LLC														
MANAHAN, LORENA C.														
WELL #: 1 RRCID -> 096434 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11504 - 11518														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
RICHARDSON, MARIE														
WELL #: 1 RRCID -> 095666 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10937 - 11834														
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-			-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
*08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
RESERVE MANAGEMENT, INC.														
HARRIS HEIRS														
WELL #: 1 RRCID -> 191367 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11550 - 12063														
03	2542 N	1926	-0-	-616	-0-	1926	2			N	-0-			95
04	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-			95
05	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-			95
06	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-			95
07	2914 N	2124	-0-	-790	-0-	2124	2			N	-0-			95
08	2821 N	2800	-0-	-21	-0-	2800	2			N	-0-			95

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) RESERVE MANAGEMENT, INC. PATRICK														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 703350														
WELL #: 1 RRCID -> 220252 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 10446														
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
03	403 N	166	-0-	-237	-0-	166	2			N	-0-			-0-
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			-0-
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-			-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			-0-
07	403 N	324	-0-	-79	-0-	324	2			N	-0-			-0-
08	527 N	283	-0-	-244	-0-	283	2			N	-0-			-0-
RIVIERA OPERATING, LLC IVY, PHILIP GAS UNIT														
714314 WELL #: 1 RRCID -> 117580 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11966 - 12369														
03	248 N	224	-0-	-24	-0-	19	1	205	2	Y	-0-			-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	203	2	Y	-0-			-0-
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	21	1	212	2	Y	-0-			-0-
06	210 N	207	-0-	-3	-0-	21	1	186	2	Y	-0-			-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	22	1	199	2	Y	-0-			-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	22	1	195	2	Y	-0-			-0-
STRADFORD GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 152540 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634														
03	124 N	75	-0-	-49	-0-	4	1	71	2	Y	-0-			-0-
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	2	Y	-0-			-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-			-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-			-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-			-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	2	Y	-0-			-0-
MCILVEEN GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 155987 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12321 - 12440														
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	N	-0-			-0-
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	N	-0-			-0-
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	N	-0-			-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	N	-0-			-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	N	-0-			-0-
*08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	N	-0-			-0-
AYCOCK GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 156081 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 12748														
03	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	143	1	2784	2	Y	-0-			-0-
04	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	141	1	2675	2	Y	-0-			-0-
05	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	139	1	2665	2	Y	-0-			-0-
06	2730 N	2622	-0-	-108	-0-	130	1	2492	2	Y	-0-			-0-
07	2821 N	2685	-0-	-136	-0-	132	1	2553	2	Y	-0-			-0-
08	2914 X	2643	-0-	-271	-0-	129	1	2514	2	Y	-0-			-0-
STRADFORD GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 156338 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12512 - 12565														
03	1798 X	1620	-0-	-178	-0-	79	1	1541	2	Y	-0-			92
04	1740 X	1420	-0-	-320	-0-	71	1	1349	2	Y	-0-			92
05	1705 X	1035	-0-	-670	-0-	51	1	984	2	Y	-0-			92
06	1650 X	953	-0-	-697	-0-	47	1	906	2	Y	-0-			92
07	1674 X	1093	-0-	-581	-0-	54	1	1039	2	Y	-0-	90 1		2
*08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	54	1	1058	2	Y	-0-			2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) RIVIERA OPERATING, LLC IVY, PHILIP GAS UNIT				//CONT.// 88576 304 //CONT.// 714314 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
						RRCID -> 171845		COMPL. DATE 08/25/1998		TOTAL DEPTH 12448		PERF.12248 - 12294						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	3255 X	11	-0-	-3244	-0-			1	1	10	2	Y	-0-					-0-
04	3150 X	32	-0-	-3118	-0-			3	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	3038 X	93	-0-	-2945	-0-			8	1	85	2	Y	-0-					-0-
06	2100 X	17	-0-	-2083	-0-			2	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	2108 X	280	-0-	-1828	-0-			28	1	252	2	Y	-0-					-0-
*08	552 N	552	-0-	-0-	-0-			57	1	495	2	Y	-0-					-0-

IVY "B" GAS UNIT 1				WELL #: 1		RRCID -> 173076		COMPL. DATE 01/17/1999		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11534 - 11764						
03	806 N	709	-0-	-97	-0-			62	1	647	2	Y	-0-					-0-
04	737 N	737	-0-	-0-	-0-			64	1	673	2	Y	-0-					-0-
05	752 N	752	-0-	-0-	-0-			67	1	685	2	Y	-0-					-0-
06	690 N	676	-0-	-14	-0-			69	1	607	2	Y	-0-					-0-
07	775 N	710	-0-	-65	-0-			70	1	640	2	Y	-0-					-0-
08	744 N	700	-0-	-44	-0-			72	1	628	2	Y	-0-					-0-

HILL "G"				WELL #: 1		RRCID -> 179038		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 12290		PERF.12027 - 12132						
03	3317 X	2914	-0-	-403	-0-			254	1	2659	2	Y	1					19
								1	9									
04	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-			273	1	2864	2	Y	-0-					19
05	3038 X	2938	-0-	-100	-0-			261	1	2673	2	Y	4					23
								4	9									
06	2940 X	2598	-0-	-342	-0-			265	1	2333	2	Y	-0-					23
07	3255 X	2794	-0-	-461	-0-			277	1	2517	2	Y	-0-					23
08	3255 X	2442	-0-	-813	-0-			250	1	2192	2	Y	-0-					23

IVY "B" GAS UNIT 1				WELL #: 2		RRCID -> 179604		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 12330		PERF.11918 - 12059						
03	2883 X	2522	-0-	-361	-0-			220	1	2302	2	Y	-0-					-0-
04	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-			248	1	2605	2	Y	-0-					-0-
05	2883 X	2694	-0-	-189	-0-			240	1	2454	2	Y	-0-					-0-
06	2550 X	2470	-0-	-80	-0-			252	1	2218	2	Y	-0-					-0-
07	2945 X	2497	-0-	-448	-0-			247	1	2250	2	Y	-0-					-0-
08	2945 X	2565	-0-	-380	-0-			263	1	2302	2	Y	-0-					-0-

PHILIP IVY GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 180332		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 12375		PERF.12029 - 12168						
03	2573 X	1834	-0-	-739	-0-			160	1	1674	2	Y	-0-					8
04	2010 X	1267	-0-	-743	-0-			110	1	1157	2	Y	-0-					8
05	2046 X	1981	-0-	-65	-0-			176	1	1803	2	Y	2					10
								2	9									
06	1770 X	1564	-0-	-206	-0-			159	1	1405	2	Y	-0-					10
07	1829 X	1572	-0-	-257	-0-			156	1	1416	2	Y	-0-					10
08	1984 N	1609	-0-	-375	-0-			165	1	1442	2	Y	2					12
								2	9									

IVY, PHILIP GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 181948		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 12414		PERF.12302 - 12230						
03	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-			235	1	2455	2	Y	-0-					-0-
04	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-			246	1	2576	2	Y	-0-					-0-
05	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-			188	1	1920	2	Y	-0-					-0-
06	2610 N	1959	-0-	-651	-0-			200	1	1759	2	Y	-0-					-0-
07	2914 N	1960	-0-	-954	-0-			194	1	1766	2	Y	-0-					-0-
08	2914 X	2517	-0-	-397	-0-			258	1	2259	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE			
RIVIERA OPERATING, LLC															
IVY "B" GAS UNIT 1															
WELL #: 3															
RRCID -> 184028															
COMPL. DATE 06/20/2001															
TOTAL DEPTH 12200															
PERF.11902 - 12097															
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	
03	5332 X	2816	-0-	-2516	-0-	246	1	2570	2	Y	-0-			-0-	
04	4680 X	3545	-0-	-1135	-0-	309	1	3236	2	Y	-0-			-0-	
05	4836 X	3958	-0-	-878	-0-	353	1	3605	2	Y	-0-			-0-	
06	4170 X	2398	-0-	-1772	-0-	244	1	2154	2	Y	-0-			-0-	
07	3782 X	2579	-0-	-1203	-0-	255	1	2324	2	Y	-0-			-0-	
08	3968 X	1876	-0-	-2092	-0-	192	1	1684	2	Y	-0-			-0-	
STRADFORD GAS UNIT															
WELL #: 3															
RRCID -> 185177															
COMPL. DATE 08/15/2001															
TOTAL DEPTH 12741															
PERF.12478 - 12663															
03	4185 X	3156	-0-	-1029	-0-	154	1	3002	2	Y	-0-			20	
04	3780 X	2954	-0-	-826	-0-	148	1	2806	2	Y	-0-			20	
05	3720 X	3065	-0-	-655	-0-	152	1	2913	2	Y	-0-			20	
06	3600 X	2677	-0-	-923	-0-	133	1	2544	2	Y	-0-			20	
07	3162 X	2921	-0-	-241	-0-	144	1	2777	2	Y	-0-			20	
08	3162 X	2808	-0-	-354	-0-	137	1	2671	2	Y	-0-			20	
IVY "B" GAS UNIT 1															
WELL #: 4															
RRCID -> 193358															
COMPL. DATE 01/20/2003															
TOTAL DEPTH 12275															
PERF.11592 - 12152															
03	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	227	1	2378	2	Y	6			21	
						7	9								
04	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	216	1	2265	2	Y	2			23	
						2	9								
05	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	217	1	2215	2	Y	6			29	
						7	9								
06	2520 X	1989	-0-	-531	-0-	203	1	1786	2	Y	-0-			29	
07	2604 X	2299	-0-	-305	-0-	228	1	2071	2	Y	-0-			29	
08	2449 N	2332	-0-	-117	-0-	237	1	2071	2	Y	22			51	
						24	9								
IVY, PHILIP GAS UNIT															
WELL #: 5															
RRCID -> 199838															
COMPL. DATE 08/25/2003															
TOTAL DEPTH 12446															
PERF.12308 - 12351															
03	2201 N	2082	-0-	-119	-0-	182	1	1900	2	Y	-0-			-0-	
04	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	173	1	1812	2	Y	-0-			-0-	
05	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	183	1	1872	2	Y	-0-			-0-	
06	2010 N	1825	-0-	-185	-0-	186	1	1639	2	Y	-0-			-0-	
07	2046 N	1967	-0-	-79	-0-	195	1	1772	2	Y	-0-			-0-	
08	2077 X	1890	-0-	-187	-0-	194	1	1696	2	Y	-0-			-0-	
STROUD PETROLEUM, INC.															
WHITE GAS UNIT #1															
WELL #: 1															
RRCID -> 159106															
COMPL. DATE 05/10/1996															
TOTAL DEPTH 12250															
PERF.11160 - 11350															
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			104	
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			104	
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			104	
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			104	
07	155 N	5	-0-	-150	-0-	5	2			N	-0-			104	
08	217 N	36	-0-	-181	-0-	36	2			N	-0-			104	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY															
BOYD -B-															
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	79 3	1 9	2122	2	Y	3			21	
04	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	102 6	1 9	2644	2	Y	5			26	
05	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	76 1	1 9	2104	2	Y	1			27	
06	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	110 6	1 9	2810	2	Y	5			32	
*07	3100 N	3148	-0-	48	48	99 1	1 9	3038	2	Y	10	29	1	13	
*08	2749 N	2701	-0-	-48	-0-	92 3	1 9	2606	2	Y	3			16	
MCMICHAEL "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 082023 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11350 - 11370															
03	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2		N	-0-				-0-	
04	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2		N	-0-				-0-	
05	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2		N	-0-				-0-	
06	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2		N	-0-				-0-	
*07	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2		N	-0-				-0-	
*08	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2		N	-0-				-0-	
RAWLS															
WELL #: 1 RRCID -> 082303 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11450 - 12356															
03	9755 X	9755	-0-	-0-	-0-	212 78	1 9	9465	2	Y	71	11	1	74	
04	9299 X	9299	-0-	-0-	-0-	172 72	1 9	9055	2	Y	65			139	
05	7099 X	6472	-0-	-627	-0-	133 36	1 9	6303	2	Y	33			172	
06	6870 X	6138	-0-	-732	-0-	100 12	1 9	6026	2	Y	11			183	
*07	9427 X	9427	-0-	-0-	-0-	203 28	1 9	9196	2	Y	25	102	1	106	
*08	8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	189 75	1 9	8549	2	Y	68	107	1	67	
WILLIAMS, LORENE D.															
WELL #: 1 RRCID -> 084484 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11362 - 11382															
03	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	162 59	1 9	7236	2	Y	54	11	1	58	
04	6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	130 53	1 9	6806	2	Y	48			106	
05	8803 X	8803	-0-	-0-	-0-	180 51	1 9	8572	2	Y	46			152	
06	8317 X	8317	-0-	-0-	-0-	136 17	1 9	8164	2	Y	15			167	
*07	8041 X	8041	-0-	-0-	-0-	174 23	1 9	7844	2	Y	21	93	1	95	
*08	8519 X	8519	-0-	-0-	-0-	183 72	1 9	8264	2	Y	65	96	1	64	
IVY -A-															
WELL #: 1 RRCID -> 093563 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11904 - 11999															
03	3720 X	1163	-0-	-2557	-0-	34	1	1129	2	Y	-0-			2	
04	3600 X	1160	-0-	-2440	-0-	45	1	1115	2	Y	-0-			2	
05	3720 X	1312	-0-	-2408	-0-	52	1	1260	2	Y	-0-			2	
06	3600 X	1631	-0-	-1969	-0-	60	1	1571	2	Y	-0-			2	
07	1209 X	710	-0-	-499	-0-	34	1	676	2	Y	-0-			2	
*08	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	84	1	1551	2	Y	-0-			2	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY RAWLS				//CONT.// 88576 304 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
				WELL #:		2		RRCID -> 102480		COMPL. DATE 01/16/1983		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12447 - 12557		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	14 6	1 9	643	2	Y	5	1	1			5
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	11 4	1 9	604	2	Y	4					9
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	16 4	1 9	759	2	Y	4					13
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	601	2	Y	1					14
*07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	13 1	1 9	564	2	Y	1	8	1			7
*08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	308	2	Y	2	7	1			2
YORK, B. P.				WELL #:		1		RRCID -> 104602		COMPL. DATE 01/07/1983		TOTAL DEPTH 13029		PERF.12277 - 12350		
03	2449 X	1602	-0-	-847	-0-	46	1	1556	2	Y	-0-					27
04	2370 X	1223	-0-	-1147	-0-	24	1	1199	2	Y	-0-					27
05	2294 X	1077	-0-	-1217	-0-	11	1	1066	2	Y	-0-					27
06	1560 N	1195	-0-	-365	-0-	30	1	1165	2	Y	-0-					27
07	1271 N	203	-0-	-1068	-0-	4	1	199	2	Y	-0-					27
08	1085 N	514	-0-	-571	-0-	18	1	496	2	Y	-0-					27
GOOLSBY, H. C.				WELL #:		1		RRCID -> 113961		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 12332		PERF.11848 - 12124		
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-
HANCOCK "V"				WELL #:		1		RRCID -> 114372		COMPL. DATE 10/20/1984		TOTAL DEPTH 13685		PERF.11125 - 11230		
03	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	64	1	2259	2	N	-0-					67
04	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	64	1	2016	2	N	-0-					67
05	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	83	1	2100	2	N	-0-					67
06	2250 N	2077	-0-	-173	-0-	77	1	2000	2	N	-0-					67
07	2139 N	1872	-0-	-267	-0-	65	1	1807	2	N	-0-					67
08	2170 N	1938	-0-	-232	-0-	53	1	1885	2	N	-0-					67
BAUM ESTATE				WELL #:		1		RRCID -> 118328		COMPL. DATE 09/06/1985		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10924 - 11124		
03	3100 N	4940	-0-	1840	3967	137	1	4803	2	Y	-0-					12
04	8579 X	4612	-0-	-3967	-0-	152	1	4453	2	Y	6					18
						7	9									
05	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	71	1	3151	2	Y	14					32
						15	9									
06	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	116	1	3370	2	Y	14					46
						15	9									
*07	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	124	1	3082	2	Y	10					56
						11	9									
*08	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	98	1	2582	2	Y	10					66
						11	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167												
AWALT			WELL #:		1	RRCID -> 142949		COMPL. DATE 08/31/1992		TOTAL	DEPTH 11700	PERF.10807 - 10904					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1953 N	1383	-0-	-570	-0-	1383	2			N	-0-					9
04		2700 N	18	-0-	-2682	-0-	18	2			N	-0-					9
05		3100 N	4945	-0-	1845	1845	4945	2			N	-0-					9
06		1882 N	37	-0-	-1845	-0-	37	2			N	-0-					9
*07		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					9
*08		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					9
LIVINGSTON																	
					WELL #:	1	RRCID -> 145533		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL	DEPTH 11800	PERF.10288 - 10466				
03		93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					84
04		60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					84
05		93 N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					84
06		60 N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					84
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					84
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					84
DRIVER																	
					WELL #:	1	RRCID -> 145789		COMPL. DATE 01/10/1993		TOTAL	DEPTH 12476	PERF.11076 - 11156				
03		2945 X	2531	-0-	-414	-0-	2518	2		13 9	N	12					60
04		2850 X	2040	-0-	-810	-0-	66	1		1974 2	N	-0-					60
05		2945 X	1823	-0-	-1122	-0-	61	1		1762 2	N	-0-					60
06		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	98	1		2870 2	N	7					67
							8	9									
*07		2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	88	1		2749 2	N	-0-					67
*08		3100 N	3506	-0-	406	406	130	1		3376 2	N	-0-					67
LEDBETTER GAS UNIT #2																	
					WELL #:	1	RRCID -> 145791		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL	DEPTH 12675	PERF.11249 - 11392				
03		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					8
04		90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2			Y	-0-					8
05		93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2			Y	-0-					8
06		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					8
*07		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					8
*08		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					8
LEDBETTER GAS UNIT #2																	
					WELL #:	2	RRCID -> 145985		COMPL. DATE 01/10/1994		TOTAL	DEPTH 12800	PERF.11416 - 11750				
03		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					58
04		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					58
05		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					58
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					58
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					58
08		217 N	118	-0-	-99	-0-	118	2			Y	-0-					58
WILLIAMS, LORENE D. GU 1																	
					WELL #:	2	RRCID -> 160301		COMPL. DATE 09/16/1996		TOTAL	DEPTH 12700	PERF.11344 - 11395				
03		2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
04		2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
05		2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
06		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
*07		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
*08		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
YORK, B. P.		WELL #: 2		RRCID -> 165828		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 12500	
								PERF.12007 - 12328	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	1395 N	1292	-0-	-103	-0-	37 1	1255 2	Y	19
04	1350 N	1233	-0-	-117	-0-	24 1	1209 2	Y	19
05	1395 N	1218	-0-	-177	-0-	13 1	1205 2	Y	19
06	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	57 1	2208 2	Y	19
07	1271 N	715	-0-	-556	-0-	14 1	701 2	Y	19
*08	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	54 1	1468 2	Y	19

YORK, B. P.		WELL #: 3		RRCID -> 171088		COMPL. DATE 09/27/1998		TOTAL DEPTH 12600	
								PERF.11070 - 12344	
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-

BOYD -B-		WELL #: 1		RRCID -> 174272		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 12207	
								PERF.10370 - 11104	
03	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	53 1	1426 2	Y	14
						2 9			
04	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	64 1	1654 2	Y	17
						3 9			
05	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	93 1	2576 2	Y	18
						1 9			
06	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	76 1	1947 2	Y	21
						3 9			
07	1333 X	598	-0-	-735	-0-	19 1	577 2	Y	4
						2 9			
08	1333 N	1304	-0-	-29	-0-	44 1	1258 2	Y	6
						2 9			

YORK, B. P.		WELL #: 5		RRCID -> 179044		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 12450	
								PERF.11970 - 12310	
03	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	63 1	2098 2	Y	28
						2 9			
04	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	37 1	1816 2	Y	28
05	2325 N	2020	-0-	-305	-0-	21 1	1999 2	Y	28
06	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	60 1	2351 2	Y	28
*07	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	48 1	2436 2	Y	28
*08	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	76 1	2066 2	Y	28

YORK, B. P.		WELL #: 4		RRCID -> 180068		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 12421	
								PERF.12150 - 12160	
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY BOYD -B-														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED														CAPACITY			
//CONT.// 881167																	
WELL #: 4 RRCID -> 184622														COMPL. DATE 07/04/2001			
TOTAL DEPTH 12231														PERF.10114 - 12059			
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	173 9	1 9	4653	2	Y	8					45	
04	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	200 9	1 9	5184	2	Y	8					53	
05	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	163 2	1 9	4524	2	Y	2					55	
06	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	200 11	1 9	5120	2	Y	10					65	
*07	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	184 20	1 9	5636	2	Y	18	58	1			25	
*08	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	176 7	1 9	4993	2	Y	6					31	
YORK, B. P.														WELL #: 7 RRCID -> 191881			
														COMPL. DATE 09/04/2002			
														TOTAL DEPTH 12480			
														PERF.12014 - 12316			
03	3069 X	1382	-0-	-1687	-0-	40	1	1342	2	Y	-0-					29	
04	2970 X	1259	-0-	-1711	-0-	25	1	1234	2	Y	-0-					29	
05	2356 X	1770	-0-	-586	-0-	18	1	1752	2	Y	-0-					29	
06	2160 X	2124	-0-	-36	-0-	53	1	2071	2	Y	-0-					29	
*07	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	34	1	1741	2	Y	-0-					29	
*08	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	81	1	2212	2	Y	-0-					29	
BOYD -B-														WELL #: 3 RRCID -> 194947			
														COMPL. DATE 08/01/2005			
														TOTAL DEPTH 12200			
														PERF.10148 - 12024			
03	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	94 4	1 9	2515	2	Y	4					27	
04	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	102 6	1 9	2644	2	Y	5					32	
05	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	118 1	1 9	3261	2	Y	1					33	
06	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	98 4	1 9	2502	2	Y	4					37	
*07	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	109 12	1 9	3339	2	Y	11	33	1			15	
*08	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	101 4	1 9	2860	2	Y	4					19	
BOYD -B-														WELL #: 5 RRCID -> 194950			
														COMPL. DATE 02/14/2003			
														TOTAL DEPTH 12200			
														PERF.10153 - 11064			
03	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	103 6	1 9	2769	2	Y	5					27	
04	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	81 4	1 9	2092	2	Y	4					31	
05	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	57 1	1 9	1584	2	Y	1					32	
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	38 2	1 9	976	2	Y	2					34	
*07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	19 2	1 9	587	2	Y	2	30	1			6	
*08	3100 N	4466	-0-	1366	1366	152 6	1 9	4308	2	Y	5					11	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY																	
YORK, B. P.																	
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 881167																	
WELL #: 6													RRCID -> 197619				
COMPL. DATE 07/06/2003													TOTAL DEPTH 12505 PERF.11990 - 12340				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
03	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	68 1	1 9	2264	2	Y	1			29			
04	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	34 1	1	1667	2	Y	-0-			29			
05	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	18 1	1	1736	2	Y	-0-			29			
06	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	55 1	1	2138	2	Y	-0-			29			
*07	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	43 1	1	2171	2	Y	-0-			29			
*08	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	92 1	1	2511	2	Y	-0-			29			
IVY "A" GAS UNIT													WELL #: 2				
RRCID -> 199260													COMPL. DATE 09/08/2003				
TOTAL DEPTH 12785 PERF.11656 - 12536																	
03	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	121 1	1	3969	2	Y	-0-			25			
04	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	184 1	1	4512	2	Y	-0-			25			
05	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	214 1	1	5220	2	Y	-0-			25			
06	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	129 1	1	3389	2	Y	-0-			25			
*07	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	199 1	1	3952	2	Y	-0-			25			
*08	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	169 1	1	3098	2	Y	-0-			25			
YORK, B. P.													WELL #: 9				
RRCID -> 211287													COMPL. DATE 04/22/2005				
TOTAL DEPTH 12497 PERF.11970 - 12320																	
03	T. A.	25	-0-	25	2171	1 1	1	24	2	Y	-0-			24			
04	T. A.	120	-0-	120	2291	2 1	1	118	2	Y	-0-			24			
05	2356 X	65	-0-	-2291	-0-	1 1	1	64	2	Y	-0-			24			
06	3990 X	44	-0-	-3946	-0-	1 1	1	43	2	Y	-0-			24			
07	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-			24			
08	124 X	59	-0-	-65	-0-	2 1	1	57	2	Y	-0-			24			
GOOLSBY, H. C.													WELL #: 2				
RRCID -> 216994													COMPL. DATE 09/01/2005				
TOTAL DEPTH 12281 PERF.11640 - 11990																	
03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	27 1	1	897	2	Y	-0-			15			
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	18 1	1	890	2	Y	-0-			15			
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	7 1	1	706	2	Y	-0-			15			
06	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	33 1	1	1282	2	Y	-0-			15			
*07	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	31 1	1	1571	2	Y	-0-			15			
*08	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	64 1	1	1733	2	Y	-0-			15			
YORK, B. P.													WELL #: 10				
RRCID -> 218857													COMPL. DATE 10/06/2005				
TOTAL DEPTH 12542 PERF.11990 - 12350																	
03	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	126 1	1 9	4219	2	Y	1			38			
04	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	62 1	1	3088	2	Y	-0-			38			
05	2728 X	1881	-0-	-847	-0-	20 1	1	1861	2	Y	-0-			38			
06	2640 X	1651	-0-	-989	-0-	41 1	1	1610	2	Y	-0-			38			
*07	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	77 1	1	3898	2	Y	-0-			38			
*08	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	153 1	1	4174	2	Y	-0-			38			
YORK, B. P.													WELL #: 12				
RRCID -> 220508													COMPL. DATE 05/22/2006				
TOTAL DEPTH 12465 PERF.11946 - 12280																	
03	1209 N	934	-0-	-275	-0-	27 1	1	907	2	Y	-0-			14			
04	930 N	510	-0-	-420	-0-	10 1	1	500	2	Y	-0-			14			
05	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	14 1	1	1375	2	Y	-0-			14			
06	900 N	881	-0-	-19	-0-	22 1	1	859	2	Y	-0-			14			
*07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	12 1	1	629	2	Y	-0-			14			
08	1209 N	1086	-0-	-123	-0-	38 1	1	1048	2	Y	-0-			14			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY YORK, B. P.				//CONT.// 88576 304 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
				WELL #: 11		RRCID -> 221393		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 12590		PERF.11980 - 12310						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	1922 X	1217	-0-	-0-	-705	-0-	-0-	35	1	1182	2	Y	-0-					27
04	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	4219	2	Y	-0-					27
05	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	4282	2	Y	-0-	3				30
								3	9									
*06	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	5558	2	Y	-0-					30
*07	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	4526	2	Y	-0-					30
*08	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1	4947	2	Y	-0-					30
CHANCELLOR UNIT NO. 1				WELL #: 3		RRCID -> 242964		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 12383		PERF. 8142 - 12024						
03	6386 X	6001	-0-	-0-	-385	-0-	-0-	5962	2	39	9	Y	35	157	1			25
04	6180 X	6083	-0-	-0-	-97	-0-	-0-	6049	2	34	9	Y	31					56
05	6386 X	5091	-0-	-0-	-1295	-0-	-0-	128	1	4935	2	Y	25					81
								28	9									
06	5850 X	5670	-0-	-0-	-180	-0-	-0-	148	1	5504	2	Y	16					97
								18	9									
07	6293 X	5126	-0-	-0-	-1167	-0-	-0-	138	1	4952	2	Y	33					130
								36	9									
08	6293 X	5406	-0-	-0-	-887	-0-	-0-	124	1	5263	2	Y	17					147
								19	9									
LEDBETTER GAS UNIT 2				WELL #: 3		RRCID -> 243004		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 12806		PERF.11384 - 12554						
03	3782 X	825	-0-	-0-	-2957	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					30
04	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3942	2			Y	-0-					30
05	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3642	2			Y	-0-					30
06	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3480	2			Y	-0-					30
07	4061 X	3267	-0-	-0-	-794	-0-	-0-	3267	2			Y	-0-					30
08	4061 X	2349	-0-	-0-	-1712	-0-	-0-	2349	2			Y	-0-					30
BAUM ESTATE				WELL #: 4		RRCID -> 243436		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 11494		PERF.10674 - 11034						
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	694	2	Y	-0-					17
04	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	1047	2	Y	1					18
								1	9									
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	193	2	Y	1					19
								1	9									
06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	1055	2	Y	4					23
								4	9									
*07	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	969	2	Y	3					26
								3	9									
*08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	488	2	Y	2					28
								2	9									
BAUM ESTATE				WELL #: 3		RRCID -> 244327		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 11930		PERF.10618 - 11752						
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	464	2	Y	-0-					26
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	591	2	Y	1					27
								1	9									
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	419	2	Y	2					29
								2	9									
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	584	2	Y	2					31
								2	9									
*07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	576	2	Y	2					33
								2	9									
*08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	431	2	Y	2					35
								2	9									

10/18/2019
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** AUGUST 2019 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 1065

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY IVY "A" GAS UNIT				//CONT.// 88576 304 881167 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
						RRCID -> 247575		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 12721		PERF.11454 - 12491				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1010	2	Y	-0-			-0-
04	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1183	2	Y	-0-			-0-
05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	994	2	Y	-0-			-0-
06	960 N	927	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	34	1	893	2	Y	-0-			-0-
07	992 N	661	-0-	-331	-0-	-0-	-0-	32	1	629	2	Y	-0-			-0-
08	992 N	579	-0-	-413	-0-	-0-	-0-	30	1	549	2	Y	-0-			-0-
IVY "A" GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID -> 247587	COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 12723		PERF.11373 - 12433				
03	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	2711	2	Y	-0-			-0-
04	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	2564	2	Y	-0-			-0-
05	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1498	2	Y	-0-			-0-
06	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	2161	2	Y	-0-			-0-
*07	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1165	2	Y	-0-			-0-
08	961 N	611	-0-	-350	-0-	-0-	-0-	32	1	579	2	Y	-0-			-0-
IVY "A" GAS UNIT				WELL #:		5	RRCID -> 256965	COMPL. DATE 07/20/2010		TOTAL DEPTH 12734		PERF.11426 - 12534				
03	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	6323	2	Y	-0-			-0-
04	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	4740	2	Y	-0-			-0-
05	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	276	1	6746	2	Y	-0-			-0-
06	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	5285	2	Y	-0-			-0-
*07	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	234	1	4634	2	Y	-0-			-0-
*08	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	220	1	4041	2	Y	-0-			-0-
YORK, B. P.				WELL #:		8	RRCID -> 257251	COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH 12610		PERF.12012 - 12330				
03	5239 X	4014	-0-	-1225	-0-	-0-	-0-	116	1	3897	2	Y	1			46
04	5070 X	4121	-0-	-949	-0-	-0-	-0-	82	1	4039	2	Y	-0-			46
05	4774 X	2952	-0-	-1822	-0-	-0-	-0-	31	1	2921	2	Y	-0-			46
06	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	4985	2	Y	-0-			46
07	4774 X	3341	-0-	-1433	-0-	-0-	-0-	65	1	3276	2	Y	-0-			46
*08	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	206	1	5620	2	Y	-0-			46
RAWLS				WELL #:		3	RRCID -> 266151	COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 12610		PERF.11359 - 12394				
03	6231 X	3122	-0-	-3109	-0-	-0-	-0-	68	1	3029	2	Y	23	306	1	119
04	6030 X	5634	-0-	-396	-0-	-0-	-0-	104	1	5487	2	Y	39			158
05	6014 X	4910	-0-	-1104	-0-	-0-	-0-	101	1	4781	2	Y	25			183
06	5820 X	4671	-0-	-1149	-0-	-0-	-0-	76	1	4585	2	Y	9			192
07	5828 X	4376	-0-	-1452	-0-	-0-	-0-	94	1	4270	2	Y	11	108	1	95
08	5828 X	4576	-0-	-1252	-0-	-0-	-0-	98	1	4439	2	Y	35	95	1	35

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY RAWLS														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 881167																	
WELL #: 4 RRCID -> 266250 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11310 - 12430																	
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	10	1	459	2	Y	3	2	1			3	
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	12	1	630	2	Y	4					7	
05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	18	1	848	2	Y	4					11	
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	9	1	556	2	Y	1					12	
07	558 N	434	-0-	-124	-0-	9	1	424	2	Y	1	7	1			6	
*08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	25	1	1136	2	Y	9	6	1			9	
						10	9										
WATSON-WILLIFORD														WELL #: 1 RRCID -> 266554 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11304 - 12342			
03	13239 X	13239	-0-	-0-	-0-	392	1	12847	2	N	-0-					-0-	
04	12335 X	12335	-0-	-0-	-0-	484	1	11851	2	N	-0-					-0-	
05	9331 X	8349	-0-	-982	-0-	328	1	8021	2	N	-0-					-0-	
06	9215 X	9215	-0-	-0-	-0-	337	1	8878	2	N	-0-					-0-	
07	9331 X	7612	-0-	-1719	-0-	366	1	7246	2	N	-0-					-0-	
08	9331 X	5702	-0-	-3629	-0-	294	1	5408	2	N	-0-					-0-	
XTO ENERGY INC. IRVIN GAS UNIT														945936 WELL #: 1 RRCID -> 057648 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 13852 PERF.12262 - 12330			
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-	
ROGERS GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 064171 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12280 - 12432			
03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-	
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-	
05	713 N	685	-0-	-28	-0-	685	2			N	-0-					-0-	
06	750 N	626	-0-	-124	-0-	626	2			N	-0-					-0-	
07	744 N	641	-0-	-103	-0-	641	2			N	-0-					-0-	
08	682 N	523	-0-	-159	-0-	523	2			N	-0-					-0-	
WINFREE GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 064172 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 12370			
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-	
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-	
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-	
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-	
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-	
*08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-	
COSSON GAS UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 064227 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12180 - 12340			
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-	

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. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			-0-
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			-0-
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-			-0-
*08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-			-0-
DUNLAP GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID -> 068892	COMPL. DATE 10/07/1976	TOTAL DEPTH 12219	PERF.11985 - 12008				
03	2542 X	1987	-0-	-555	-0-	1987	2		N	-0-			-0-
04	2490 X	1932	-0-	-558	-0-	1932	2		N	-0-			-0-
05	2573 X	2492	-0-	-81	-0-	2492	2		N	-0-			-0-
06	2490 X	2154	-0-	-336	-0-	2154	2		N	-0-			-0-
07	2387 X	2175	-0-	-212	-0-	2175	2		N	-0-			-0-
08	2480 X	2272	-0-	-208	-0-	2272	2		N	-0-			-0-
BROWN, J. W.				WELL #:	1	RRCID -> 068963	COMPL. DATE 09/01/2018	TOTAL DEPTH 12300	PERF.10956 - 11104				
03	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2		N	-0-			-0-
04	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2		N	-0-			-0-
05	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2		N	-0-			-0-
06	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2		N	-0-			-0-
07	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2		N	-0-			-0-
*08	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2		N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 069555	COMPL. DATE 07/01/2006	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11416 - 12391				
03	3100 X	1688	-0-	-1412	-0-	1688	2		N	-0-			-0-
04	3000 X	2396	-0-	-604	-0-	2396	2		N	-0-			-0-
05	3100 X	2034	-0-	-1066	-0-	2034	2		N	-0-			-0-
06	3000 X	1089	-0-	-1911	-0-	1089	2		N	-0-			-0-
07	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2		N	-0-			-0-
*08	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2		N	-0-			-0-
CURRY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 070062	COMPL. DATE 07/01/2006	TOTAL DEPTH 12688	PERF.11634 - 12560				
03	837 N	769	-0-	-68	-0-	769	2		N	-0-			-0-
04	720 N	552	-0-	-168	-0-	552	2		N	-0-			-0-
05	713 N	503	-0-	-210	-0-	503	2		N	-0-			-0-
06	750 N	612	-0-	-138	-0-	612	2		N	-0-			-0-
07	558 N	541	-0-	-17	-0-	541	2		N	-0-			-0-
*08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 070299	COMPL. DATE 02/12/1977	TOTAL DEPTH 12395	PERF. N/A				
03	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2		N	-0-			-0-
04	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2		N	-0-			-0-
05	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2		N	-0-			-0-
06	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2		N	-0-			-0-
07	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2		N	-0-			-0-
*08	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2		N	-0-			-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2				WELL #:	1	RRCID -> 070352	COMPL. DATE 03/01/2009	TOTAL DEPTH 12221	PERF.10960 - 11067				
03	1457 N	1330	-0-	-127	-0-	1330	2		N	-0-			-0-
04	1380 N	1240	-0-	-140	-0-	1240	2		N	-0-			-0-
05	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		N	-0-			-0-
06	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2		N	-0-			-0-
07	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2		N	-0-			-0-
*08	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936														
REED GU #4				WELL #:	1	RRCID -> 072369				COMPL. DATE 04/14/1977				TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-	
04	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-	
05	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-	
06	3240 X	3116	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-	
07	3379 X	3129	-0-	-250	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-	
08	3379 X	3088	-0-	-291	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					-0-	
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID -> 072370				COMPL. DATE 02/11/2010				TOTAL DEPTH 12300 PERF.10967 - 12098					
03	3565 X	2800	-0-	-765	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-	
04	3450 X	2709	-0-	-741	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-	
05	2914 X	2865	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-	
06	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-	
07	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-	
*08	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-	
TURNER, C. E.				WELL #:	1	RRCID -> 073294				COMPL. DATE 11/01/2007				TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018					
03	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					30	
04	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					30	
05	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					30	
06	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					30	
07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					30	
*08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					30	
ZENO KING GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 073550				COMPL. DATE 06/14/1977				TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213 - 12255					
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-	
04	944 N	944	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-	
05	984 N	984	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-	
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-	
07	987 N	987	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-	
*08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-	
IVY, ATHEL				WELL #:	1	RRCID -> 074628				COMPL. DATE 07/23/2014				TOTAL DEPTH 12400 PERF.11038 - 12158					
03	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-					-0-	
04	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					-0-	
05	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					-0-	
06	4380 X	3014	-0-	-1366	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-	
07	4526 X	2889	-0-	-1637	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-	
08	4526 X	3985	-0-	-541	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-	
BLACK, H. D. UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 076924				COMPL. DATE 04/13/1978				TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077					
03	1891 N	1795	-0-	-96	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-	
04	1860 N	1776	-0-	-84	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-	
05	1891 N	1832	-0-	-59	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-	
06	1740 N	1679	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-	
07	1829 N	1652	-0-	-177	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-	
08	1829 N	1695	-0-	-134	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-	
SNEED GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 077133				COMPL. DATE 03/04/1978				TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138					
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-	
04	480 N	246	-0-	-234	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-	
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-	
06	450 N	297	-0-	-153	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-	
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-	
08	496 N	324	-0-	-172	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
BOYD-PICKETT GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 077395														
COMPL. DATE 04/27/1978														
TOTAL DEPTH 12300														
PERF.11983 - 12117														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	3906 X	3198	-0-	-708	-0-	3198	2		N	-0-			-0-	
04	3780 X	3509	-0-	-271	-0-	3509	2		N	-0-			-0-	
05	3906 X	3603	-0-	-303	-0-	3603	2		N	-0-			-0-	
06	3780 X	3293	-0-	-487	-0-	3293	2		N	-0-			-0-	
07	3906 X	3221	-0-	-685	-0-	3221	2		N	-0-			-0-	
08	3627 X	3117	-0-	-510	-0-	3117	2		N	-0-			-0-	
SARTOR														
WELL #: 1														
RRCID -> 077531														
COMPL. DATE 05/10/2007														
TOTAL DEPTH 12350														
PERF.10996 - 12132														
03	806 N	738	-0-	-68	-0-	738	2		N	-0-			-0-	
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-			-0-	
05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-			-0-	
06	720 N	629	-0-	-91	-0-	629	2		N	-0-			-0-	
07	713 N	692	-0-	-21	-0-	692	2		N	-0-			-0-	
*08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-			-0-	
SENER														
WELL #: 1														
RRCID -> 077651														
COMPL. DATE 03/12/2008														
TOTAL DEPTH 12550														
PERF.10930 - 12393														
03	3046 N	2960	-0-	-86	-0-	2960	2		N	-0-			-0-	
04	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2		N	-0-			-0-	
05	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2		N	-0-			-0-	
06	2280 X	1950	-0-	-330	-0-	1950	2		N	-0-			-0-	
07	2356 X	1804	-0-	-552	-0-	1804	2		N	-0-			-0-	
*08	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2		N	-0-			-0-	
BOYD "A"														
WELL #: 2														
RRCID -> 078080														
COMPL. DATE 07/08/1978														
TOTAL DEPTH 12500														
PERF.12061 - 12153														
03	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2		N	-0-			-0-	
04	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2		N	-0-			-0-	
05	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2		N	-0-			-0-	
06	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2		N	-0-			-0-	
07	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2		N	-0-			-0-	
*08	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2		N	-0-			-0-	
WETTERMARK														
WELL #: 1														
RRCID -> 078939														
COMPL. DATE N/A														
TOTAL DEPTH 12480														
PERF.11032 - 12288														
03	1333 N	1292	-0-	-41	-0-	1292	2		N	-0-			-0-	
04	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2		N	-0-			-0-	
05	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2		N	-0-			-0-	
06	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2		N	-0-			-0-	
07	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2		N	-0-			-0-	
*08	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2		N	-0-			-0-	
HALE UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 079860														
COMPL. DATE 09/30/1978														
TOTAL DEPTH 12550														
PERF.12298 - 12316														
03	2914 X	2681	-0-	-233	-0-	2681	2		N	-0-			25	
04	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2		N	-0-			25	
05	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2		N	-0-			25	
06	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2		N	-0-			25	
07	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2		N	-0-			25	
08	3224 X	2832	-0-	-392	-0-	2832	2		N	-0-			25	
COOPER														
WELL #: 1														
RRCID -> 079932														
COMPL. DATE 07/06/2009														
TOTAL DEPTH 12461														
PERF.11256 - 12194														
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-			-0-	
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-	
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-			-0-	
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			-0-	
07	403 N	305	-0-	-98	-0-	305	2		N	-0-			-0-	
*08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
03	17417 X	5979	-0-	-11438	-0-		5979 2			N	-0-				-0-		
04	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-		5202 2			N	-0-				-0-		
05	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-		2590 2			N	-0-				-0-		
06	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-		2898 2			N	-0-				-0-		
07	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-		2127 2			N	-0-				-0-		
*08	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-		1815 2			N	-0-				-0-		

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 080048		COMPL. DATE 08/15/1978		TOTAL DEPTH 12200		PERF.12010 - 12111			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
05	15 X	15	-0-	-0-	-0-		15 2			N	-0-				-0-		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
08	15 X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-				-0-		

HENDERSON, JOHN GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 080172		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12439		PERF.11400 - 12283			
03	1922 N	1809	-0-	-113	-0-		1809 2			N	-0-				-0-		
04	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-		1829 2			N	-0-				-0-		
05	1860 N	1831	-0-	-29	-0-		1831 2			N	-0-				-0-		
06	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-		1750 2			N	-0-				-0-		
07	1891 N	1776	-0-	-115	-0-		1776 2			N	-0-				-0-		
08	1829 N	1772	-0-	-57	-0-		1772 2			N	-0-				-0-		

REED GU #4				WELL #:		2		RRCID -> 080361		COMPL. DATE 12/06/1978		TOTAL DEPTH 12320		PERF.11990 - 12122			
03	4061 X	3795	-0-	-266	-0-		3795 2			N	-0-				-0-		
04	3840 X	3744	-0-	-96	-0-		3744 2			N	-0-				-0-		
05	3937 X	3810	-0-	-127	-0-		3810 2			N	-0-				-0-		
06	3780 X	3697	-0-	-83	-0-		3697 2			N	-0-				-0-		
07	3906 X	3876	-0-	-30	-0-		3876 2			N	-0-				-0-		
*08	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-		3884 2			N	-0-				-0-		

KEILS, W. A. GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 080944		COMPL. DATE 04/13/2011		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11039 - 12209			
03	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-		2147 2			N	-0-				-0-		
04	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-		2135 2			N	-0-				-0-		
05	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-		2114 2			N	-0-				-0-		
06	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-		2281 2			N	-0-				-0-		
07	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-		2323 2			N	-0-				-0-		
*08	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-		2161 2			N	-0-				-0-		

DUNLAP GAS UNIT #1				WELL #:		2		RRCID -> 081026		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 12425		PERF.11131 - 12228			
03	2976 X	2617	-0-	-359	-0-		2617 2			N	-0-				-0-		
04	2880 X	2818	-0-	-62	-0-		2818 2			N	-0-				-0-		
05	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-		3096 2			N	-0-				-0-		
06	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-		2698 2			N	-0-				-0-		
07	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-		2964 2			N	-0-				-0-		
08	3100 X	2956	-0-	-144	-0-		2956 2			N	-0-				-0-		

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 081617		COMPL. DATE 05/22/2018		TOTAL DEPTH 12374		PERF.11100 - 11240			
03	9703 X	6661	-0-	-3042	-0-		6661 2			N	-0-				-0-		
04	8520 X	6139	-0-	-2381	-0-		6139 2			N	-0-				-0-		
05	7905 X	5921	-0-	-1984	-0-		5921 2			N	-0-				-0-		
06	7200 X	5581	-0-	-1619	-0-		5581 2			N	-0-				-0-		
07	7006 X	5588	-0-	-1418	-0-		5588 2			N	-0-				-0-		
08	6665 X	4861	-0-	-1804	-0-		4861 2			N	-0-				-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.				//CONT.//		945936													
TEAGUE GAS UNIT 1				WELL #:		2		RRCID -> 081679		COMPL. DATE 01/09/1979		TOTAL DEPTH 11699		PERF.11296 - 11444					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	-0-		168	1	5613	2	N	6					228	
								7	9										
04	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	-0-		148	1	4930	2	N	-0-					228	
05	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	-0-		153	1	5103	2	N	-0-					228	
06	5610 X	4768	-0-	-842	-0-	-0-		139	1	4621	2	N	7					235	
								8	9										
07	5797 X	5276	-0-	-521	-0-	-0-		153	1	5092	2	N	28	181	1			82	
								31	9										
08	5797 X	4934	-0-	-863	-0-	-0-		144	1	4790	2	N	-0-					82	
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II				WELL #:		1		RRCID -> 082000		COMPL. DATE 03/24/2013		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11044 - 11228					
03	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	-0-		1676	2			N	-0-					-0-	
04	1680 N	1635	-0-	-45	-0-	-0-		1635	2			N	-0-					-0-	
05	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	-0-		1657	2			N	-0-					-0-	
06	1620 N	1453	-0-	-167	-0-	-0-		1453	2			N	-0-					-0-	
07	1705 N	1697	-0-	-8	-0-	-0-		1697	2			N	-0-					-0-	
*08	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	-0-		1645	2			N	-0-					-0-	
PICKETT #1 GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 082194		COMPL. DATE 09/03/2009		TOTAL DEPTH 12297		PERF.11069 - 11261					
03	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	-0-		2225	2			N	-0-					-0-	
04	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	-0-		2062	2			N	-0-					-0-	
05	2170 N	1784	-0-	-386	-0-	-0-		1784	2			N	-0-					-0-	
06	2160 N	2026	-0-	-134	-0-	-0-		2026	2			N	-0-					-0-	
07	2139 N	1893	-0-	-246	-0-	-0-		1893	2			N	-0-					-0-	
08	1798 N	1187	-0-	-611	-0-	-0-		1187	2			N	-0-					-0-	
TURNER, C. E.				WELL #:		2		RRCID -> 083712		COMPL. DATE 07/26/1979		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11280 - 11293					
03	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	-0-		1302	2			N	-0-					13	
04	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	-0-		1525	2			N	-0-					13	
05	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	-0-		1483	2			N	-0-					13	
06	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	-0-		1446	2			N	-0-					13	
07	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	-0-		1503	2	84	9	N	76					89	
*08	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	-0-		1514	2	10	9	N	9	83	1			15	
ROPER				WELL #:		2		RRCID -> 086179		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 12300		PERF.12026 - 12134					
03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	-0-		999	2			N	-0-					-0-	
04	960 N	769	-0-	-191	-0-	-0-		769	2			N	-0-					-0-	
05	992 N	973	-0-	-19	-0-	-0-		973	2			N	-0-					-0-	
06	960 N	944	-0-	-16	-0-	-0-		944	2			N	-0-					-0-	
07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	-0-		918	2			N	-0-					-0-	
*08	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	-0-		1907	2			N	-0-					-0-	
TEAGUE GAS UNIT 3				WELL #:		1		RRCID -> 087064		COMPL. DATE 11/27/1979		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11395 - 11305					
03	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	-0-		95	1	3162	2	N	-0-					25	
04	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	-0-		82	1	2735	2	N	-0-					25	
05	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	-0-		95	1	3160	2	N	-0-					25	
06	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	-0-		83	1	2772	2	N	-0-					25	
07	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	-0-		90	1	2997	2	N	-0-					25	
*08	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	-0-		85	1	2847	2	N	-0-					25	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 089511		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 12470 PERF.11157 - 12226								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
04	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
05	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
06	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
07	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
*08	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
ORAND		WELL #: 1		RRCID -> 090002		COMPL. DATE 07/15/1980		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093								
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-
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 090811		COMPL. DATE 07/02/1980		TOTAL DEPTH 12327 PERF.12152 - 12288								
03	558 N	524	-0-	-34	-0-	524	2			N	-0-					-0-
04	510 N	494	-0-	-16	-0-	494	2			N	-0-					-0-
05	558 N	407	-0-	-151	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07	496 N	402	-0-	-94	-0-	402	2			N	-0-					-0-
*08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
WETTERMARK		WELL #: 2		RRCID -> 091202		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297								
03	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
04	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
05	1953 X	1405	-0-	-548	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
06	1890 X	1459	-0-	-431	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
07	1953 X	1653	-0-	-300	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
*08	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
FREEMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091450		COMPL. DATE 12/15/1980		TOTAL DEPTH 12240 PERF.11856 - 11895								
03	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	2	1	1571	2	N	-0-					21
04	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	2	1	1703	2	N	-0-					21
05	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	2	1	1780	2	N	-0-					21
06	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	2	1	1696	2	N	-0-					21
07	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	2	1	1816	2	N	-0-					21
*08	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	2	1	1589	2	N	-0-					21
SHORT		WELL #: 1		RRCID -> 091549		COMPL. DATE 12/27/1978		TOTAL DEPTH 12618 PERF.10160 - 10180								
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
CAPPs NO. 1 GAS UNIT																			
WELL #: 1										RRCID -> 091953		COMPL. DATE 10/19/2010		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11348 - 12426			
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	BALANCE						
*09	2640 N	2355	-0-	-285	-0-	2355	2		N	-0-			-0-						
*10	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2		N	-0-			-0-						
*11	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2		N	-0-			-0-						
*12	2449 N	2351	-0-	-98	-0-	2351	2		N	-0-			-0-						
*01	2387 N	2330	-0-	-57	-0-	2330	2		N	-0-			-0-						
*02	2296 N	2067	-0-	-229	-0-	2067	2		N	-0-			-0-						
*03	2356 N	1218	-0-	-1138	-0-	1218	2		N	-0-			-0-						
*04	2250 N	722	-0-	-1528	-0-	722	2		N	-0-			-0-						
*05	2294 N	501	-0-	-1793	-0-	501	2		N	-0-			-0-						
*06	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2		N	-0-			-0-						
*07	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2		N	-0-			-0-						
*08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-			-0-						
PICKETT #1 GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 092890		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 12396		PERF.11106 - 11254	
03	3348 X	1216	-0-	-2132	-0-	1216	2		N	-0-			-0-						
04	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-			-0-						
05	992 X	67	-0-	-925	-0-	67	2		N	-0-			-0-						
06	1170 X	1	-0-	-1169	-0-	1	2		N	-0-			-0-						
07	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-			-0-						
08	1209 X	92	-0-	-1117	-0-	92	2		N	-0-			-0-						
ORAND -A-										WELL #: 1		RRCID -> 096261		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11382 - 11908	
03	4929 X	4647	-0-	-282	-0-	4647	2		N	-0-			-0-						
04	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2		N	-0-			-0-						
05	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2		N	-0-			-0-						
06	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2		N	-0-			-0-						
07	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2		N	-0-			-0-						
*08	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2		N	-0-			-0-						
IVY, ATHEL UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 096668		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 12376		PERF.12099 - 12197	
03	589 N	527	-0-	-62	-0-	527	2		N	-0-			52						
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-			52						
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-			52						
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-			52						
07	620 N	552	-0-	-68	-0-	552	2		N	-0-			52						
08	651 N	567	-0-	-84	-0-	567	2		N	-0-			52						
CITY OF FAIRFIELD										WELL #: 1		RRCID -> 098584		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 12457		PERF.11197 - 12294	
03	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2		N	-0-			72						
04	1710 N	1605	-0-	-105	-0-	1605	2		N	-0-			72						
05	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2		N	-0-			72						
06	1560 N	1185	-0-	-375	-0-	1185	2		N	-0-			72						
07	1674 N	1407	-0-	-267	-0-	1406	2	1 9	N	-0-	1		73						
08	1519 N	1309	-0-	-210	-0-	1309	2		N	-0-			73						
TEAGUE GAS UNIT 1										WELL #: 3		RRCID -> 099218		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 11650		PERF.11434 - 11521	
03	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	56	1	1859	2	N	-0-		23						
04	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	41	1	1373	2	N	-0-		23						
05	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	37	1	1247	2	N	-0-		23						
06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	32	1	1066	2	N	-0-		23						
07	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	35	1	1182	2	N	-0-		23						
*08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	33	1	1113	2	N	-0-		23						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.																							
KING, ZENO UNIT II																							
WELL #: 2										RRCID -> 099220										COMPL. DATE 04/26/1982			
										TOTAL DEPTH 12560										PERF.12223 - 12310			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
03	2046 N	1802	-0-	-244	-0-	1802	2			N	-0-					-0-							
04	1860 N	1760	-0-	-100	-0-	1760	2			N	-0-					-0-							
05	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-							
06	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-							
07	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-							
08	2077 N	1881	-0-	-196	-0-	1881	2			N	-0-					-0-							
WHITE, H. E.										WELL #: 1										RRCID -> 099478			
										COMPL. DATE 02/12/1982										TOTAL DEPTH 13991			
										PERF.12534 - 12885													
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-							
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-							
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-							
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-							
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-							
*08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-							
LEVELS UNIT NO. 1										WELL #: 2										RRCID -> 100688			
										COMPL. DATE 06/25/1982										TOTAL DEPTH 12475			
										PERF.12072 - 12223													
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-							
WILLIFORD GAS UNIT #1										WELL #: 2										RRCID -> 101744			
										COMPL. DATE 07/08/1982										TOTAL DEPTH 12405			
										PERF.12271 - 12280													
03	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					224							
04	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					224							
05	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					224							
06	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2279	2	134	9	N	122	174	1			172							
07	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					172							
*08	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					172							
TEAGUE GAS UNIT 3										WELL #: 2										RRCID -> 103298			
										COMPL. DATE 07/30/1982										TOTAL DEPTH 11530			
										PERF.11288 - 11384													
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	27	1	903	2	N	-0-					158							
04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	27	1	902	2	N	-0-					158							
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	28	1	944	2	N	-0-					158							
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	25	1	847	2	N	-0-					158							
07	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	29	1	977	2	N	-0-					158							
*08	955 N	955	-0-	-0-	-0-	28	1	927	2	N	-0-					158							
WILLIFORD "A"										WELL #: 2										RRCID -> 104034			
										COMPL. DATE 11/30/1982										TOTAL DEPTH 12150			
										PERF.11919 - 12000													
03	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					33							
04	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					33							
05	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					33							
06	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					33							
07	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					33							
*08	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					33							
TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT										WELL #: 2										RRCID -> 104036			
										COMPL. DATE 02/03/1983										TOTAL DEPTH 12266			
										PERF.12069 - 12165													
03	1302 N	6	-0-	-1296	-0-	6	2			N	-0-					-0-							
04	1260 N	1217	-0-	-43	-0-	1217	2			N	-0-					-0-							
05	3100 N	3230	-0-	130	-0-	3230	2			N	-0-					-0-							
06	3000 N	3271	-0-	271	-0-	3271	2			N	-0-					-0-							
07	2436 N	2035	-0-	-401	-0-	2035	2			N	-0-					-0-							
*08	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
BROWN, J. W. G. U.														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 945936														
WELL #: 2 RRCID -> 107824 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10976 - 12113														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3162 X	2712	-0-	-450	-0-	2712	2			N	-0-			-0-
04	3030 X	2468	-0-	-562	-0-	2468	2			N	-0-			-0-
05	3131 X	3095	-0-	-36	-0-	3095	2			N	-0-			-0-
06	2970 X	2111	-0-	-859	-0-	2111	2			N	-0-			-0-
07	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-			-0-
08	3100 X	2863	-0-	-237	-0-	2863	2			N	-0-			-0-
MCMICHAEL UNIT II														
WELL #: 2 RRCID -> 108109 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11041 - 11246														
03	2573 X	2289	-0-	-284	-0-	2289	2			N	-0-			-0-
04	2400 X	2321	-0-	-79	-0-	2321	2			N	-0-			-0-
05	2449 X	2367	-0-	-82	-0-	2367	2			N	-0-			-0-
06	2310 X	2273	-0-	-37	-0-	2273	2			N	-0-			-0-
07	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-			-0-
08	2387 X	2228	-0-	-159	-0-	2228	2			N	-0-			-0-
IRVIN GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 108965 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438														
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-			-0-
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-			-0-
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-			-0-
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-			-0-
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-			-0-
*08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			-0-
SARTOR GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 109291 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179														
03	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-			-0-
04	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-			-0-
05	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-			-0-
06	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-			-0-
07	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-			-0-
*08	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-			-0-
JONES, L.V. "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 109811 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11014 - 11495														
03	4216 X	3641	-0-	-575	-0-	3641	2			N	-0-			-0-
04	3870 X	3482	-0-	-388	-0-	3482	2			N	-0-			-0-
05	3999 X	3752	-0-	-247	-0-	3752	2			N	-0-			-0-
06	3870 X	3444	-0-	-426	-0-	3444	2			N	-0-			-0-
07	3720 X	3544	-0-	-176	-0-	3544	2			N	-0-			-0-
08	3751 X	3444	-0-	-307	-0-	3444	2			N	-0-			-0-
COSSON														
WELL #: 3 RRCID -> 109979 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11242 - 11638														
03	1457 N	883	-0-	-574	-0-	883	2			N	-0-			-0-
04	1110 N	421	-0-	-689	-0-	421	2			N	-0-			-0-
05	992 N	270	-0-	-722	-0-	270	2			N	-0-			-0-
06	840 N	119	-0-	-721	-0-	119	2			N	-0-			-0-
07	434 N	230	-0-	-204	-0-	230	2			N	-0-			-0-
08	279 N	137	-0-	-142	-0-	137	2			N	-0-			-0-
TEAGUE GAS UNIT #4														
WELL #: 3 RRCID -> 112404 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368														
03	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	95	1	3182	2	N	-0-			28
04	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	84	1	2800	2	N	-0-			28
05	3008 N	3008	-0-	-0-	-0-	88	1	2920	2	N	-0-			28
06	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	78	1	2593	2	N	-0-			28
07	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	76	1	2538	2	N	-0-			28
*08	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	80	1	2683	2	N	-0-			28

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			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.														
JONES, L. V. GAS UNIT														
WELL #: 2										RRCID -> 117025		COMPL. DATE 04/13/1985		
TOTAL DEPTH 12300										PERF.12106 - 12131				
M	0	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
03	5022	X	4897	-0-	-125	-0-	4897	2		N	-0-			170
04	4860	X	4744	-0-	-116	-0-	4744	2		N	-0-			170
05	5022	X	4801	-0-	-221	-0-	4801	2		N	-0-			170
06	4830	X	4740	-0-	-90	-0-	4740	2		N	-0-			170
07	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2		N	-0-			170
*08	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2		N	-0-			170

WINFREE										WELL #: 2		RRCID -> 117405		
TOTAL DEPTH 12578										COMPL. DATE 07/01/2006		PERF.11740 - 12367		
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2		N	-0-			-0-
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2		N	-0-			-0-
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		N	-0-			-0-
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2		N	-0-			-0-
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2		N	-0-			-0-
*08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2		N	-0-			-0-

WARD, J. B.										WELL #: 1		RRCID -> 117579		
TOTAL DEPTH 12200										COMPL. DATE 07/21/1985		PERF.11898 - 11908		
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1739	2	4 9	N	4			232
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1741	2	1 9	N	1			233
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2		N	-0-			233
06	1020	N	517	-0-	-503	-0-	517	2		N	-0-			233
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2		N	-0-			233
*08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2		N	-0-			233

PENN-SENER										WELL #: 1		RRCID -> 119008		
TOTAL DEPTH 12271										COMPL. DATE 07/12/2010		PERF.10949 - 12167		
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			-0-
*08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 119991		
TOTAL DEPTH 12757										COMPL. DATE 04/13/2012		PERF.11566 - 11997		
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-			-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 126208		
TOTAL DEPTH 12360										COMPL. DATE 11/26/1987		PERF.12003 - 12020		
03	1798	N	1189	-0-	-609	-0-	1189	2		N	-0-			-0-
04	1650	N	875	-0-	-775	-0-	875	2		N	-0-			-0-
05	1550	N	272	-0-	-1278	-0-	272	2		N	-0-			-0-
06	1140	N	140	-0-	-1000	-0-	140	2		N	-0-			-0-
07	899	N	506	-0-	-393	-0-	506	2		N	-0-			-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 133813		
TOTAL DEPTH 12375										COMPL. DATE 01/21/1990		PERF.12147 - 12281		
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-			-0-
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-			-0-
05	682	N	589	-0-	-93	-0-	589	2		N	-0-			-0-
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2		N	-0-			-0-
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2		N	-0-			-0-
*08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.																
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT																
WELL #: 1																
RRCID -> 134307										COMPL. DATE 03/14/1990		TOTAL DEPTH 12501 PERF.12060 - 12084				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-				41	
04	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-				41	
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-				41	
06	600 N	123	-0-	-477	-0-	123	2			N	-0-				41	
07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-				41	
*08	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-				41	

COOPER																
WELL #: 2																
RRCID -> 134929										COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 12448 PERF.11305 - 12356				
03	434 N	287	-0-	-147	-0-	287	2			N	-0-				-0-	
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-				-0-	
05	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-				-0-	
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-				-0-	
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-				-0-	
*08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-				-0-	

SENER																
WELL #: 2																
RRCID -> 136538										COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269				
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-				-0-	
04	750 N	718	-0-	-32	-0-	718	2			N	-0-				-0-	
05	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-				-0-	
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-				-0-	
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-				-0-	
*08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-				-0-	

WILLIFORD																
WELL #: 2																
RRCID -> 138693										COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 12120 PERF.11772 - 11784				
03	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-				77	
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				77	
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-				77	
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-				77	
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-				77	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				77	

ROBERTS, L. F.																
WELL #: 3																
RRCID -> 140362										COMPL. DATE 12/09/1991		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12202 - 12383				
03	2139 N	1993	-0-	-146	-0-	1993	2			N	-0-				-0-	
04	2040 N	1865	-0-	-175	-0-	1865	2			N	-0-				-0-	
05	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-				-0-	
06	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-				-0-	
07	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-				-0-	
*08	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-				-0-	

WILLIFORD "A"																
WELL #: 1																
RRCID -> 141175										COMPL. DATE 03/09/1992		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10140 - 10240				
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-	

NORTHERN GAS UNIT																
WELL #: 3																
RRCID -> 151119										COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 12215 PERF.11847 - 11949				
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-	

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	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-							N	-0-					-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-					-0-	
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-			38	2			N	-0-					-0-	
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-			15	2			N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-					-0-	
HAM GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 153461		COMPL. DATE 01/26/1995		TOTAL DEPTH 12450		PERF.12139 - 12294							
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-			739	2			N	-0-					-0-	
04	780 N	659	-0-	-121	-0-			659	2			N	-0-					-0-	
05	737 N	737	-0-	-0-	-0-			737	2			N	-0-					-0-	
06	720 N	680	-0-	-40	-0-			680	2			N	-0-					-0-	
07	731 N	731	-0-	-0-	-0-			731	2			N	-0-					-0-	
08	744 N	724	-0-	-20	-0-			724	2			N	-0-					-0-	
BUTLER GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 158095		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 12626		PERF. 9038 - 9170							
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-			59	2			N	-0-					-0-	
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-			63	2			N	-0-					-0-	
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-			58	2			N	-0-					-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-					-0-	
*07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-					-0-	
*08	84 N	84	-0-	-0-	-0-			84	2			N	-0-					-0-	
ORAND #1				WELL #: 2		RRCID -> 158553		COMPL. DATE 11/26/2013		TOTAL DEPTH 12315		PERF.10168 - 11066							
03	4929 X	4469	-0-	-469	-0-			4469	2			N	-0-					-0-	
04	4710 X	4183	-0-	-527	-0-			4183	2			N	-0-					-0-	
05	4805 X	4404	-0-	-401	-0-			4404	2			N	-0-					-0-	
06	4650 X	4384	-0-	-266	-0-			4384	2			N	-0-					-0-	
07	4495 X	4002	-0-	-493	-0-			4002	2			N	-0-					-0-	
08	4464 X	3973	-0-	-491	-0-			3973	2			N	-0-					-0-	
REED GU #4				WELL #: 3		RRCID -> 159091		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12290		PERF.12084 - 12174							
03	868 N	852	-0-	-16	-0-			852	2			N	-0-					58	
04	844 N	844	-0-	-0-	-0-			844	2			N	-0-					58	
05	899 N	855	-0-	-44	-0-			855	2			N	-0-					58	
06	810 N	698	-0-	-112	-0-			698	2			N	-0-					58	
07	868 N	680	-0-	-188	-0-			680	2			N	-0-					58	
08	868 N	705	-0-	-163	-0-			705	2			N	-0-					58	
WILLIFORD				WELL #: 1		RRCID -> 159412		COMPL. DATE 07/17/1996		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10274 - 10544							
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-	

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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
*12	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
*01	248 N	233	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*02	392 N	109	-0-	-283	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*03	992 N	283	-0-	-709	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
*04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
*05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
*06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
*07	830 N	830	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
08	1085 N	146	-0-	-939	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
WILLIFORD GAS UNIT #1					WELL #: 1	RRCID -> 161872		COMPL. DATE 12/11/1996		TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HALE UNIT					WELL #: 2	RRCID -> 162932		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 12555 PERF.11144 - 12307								
03	1426 N	1148	-0-	-278	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					47
04	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					47
05	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					47
06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					47
07	1147 N	959	-0-	-188	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					47
*08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					47
HAM GAS UNIT					WELL #: 9	RRCID -> 163686		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133								
03	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
04	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
05	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
06	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
07	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
*08	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
HAM GAS UNIT					WELL #: 8	RRCID -> 163828		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 9372								
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
BARNETT GAS UNIT					WELL #: 1	RRCID -> 164207		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 12610 PERF.11372 - 11456								
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	62 X	21	-0-	-41	-0-	21 2			-0-
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				-0-
05	62 X	6	-0-	-56	-0-	6 2			-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 165118		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 11363	
								PERF.10310 - 10874	
03	3410 X	2693	-0-	-717	-0-	2693 2			312
04	3090 X	2741	-0-	-349	-0-	2741 2			312
05	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900 2			312
06	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759 2			312
07	2821 X	2815	-0-	-6	-0-	2815 2			312
08	2914 X	2771	-0-	-143	-0-	2771 2			312

COSSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 165145		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 11800	
								PERF.10060 - 10630	
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-

HARTLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 165486		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 12614	
								PERF.10877 - 11446	
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2			-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2			-0-
*08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 165752		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11875	
								PERF.11635 - 11746	
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-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 165944		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11200	
								PERF.10006 - 10742	
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-

HAM GAS UNIT		WELL #: 7D		RRCID -> 166571		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 10545	
								PERF. 9114 - 9160	
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
SNEED GAS UNIT			WELL #:		5		RRCID -> 167350		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 11402		PERF.10260 - 11232		
M	0	ALLOW CODE	GAS 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
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-
ROGERS GAS UNIT			WELL #:		3		RRCID -> 167792		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 12082		PERF.11882 - 11969		
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-			-0-
04	1350	N	662	-0-	-688	-0-	662	2			N	-0-			-0-
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-			-0-
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-			-0-
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-			-0-
08	1395	N	1265	-0-	-130	-0-	1265	2			N	-0-			-0-
FOOTBALL FIELD			WELL #:		1		RRCID -> 170964		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12502		PERF.11428 - 12291		
03	3534	X	2495	-0-	-1039	-0-	2495	2			N	-0-			-0-
04	3420	X	2559	-0-	-861	-0-	2559	2			N	-0-			-0-
05	3534	X	3259	-0-	-275	-0-	3259	2			N	-0-			-0-
06	3300	X	3078	-0-	-222	-0-	3078	2			N	-0-			-0-
07	3317	X	3113	-0-	-204	-0-	3113	2			N	-0-			-0-
08	3255	X	3046	-0-	-209	-0-	3046	2			N	-0-			-0-
WILLARD			WELL #:		1		RRCID -> 172497		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11872 - 11897		
03	837	N	781	-0-	-56	-0-	781	2			N	-0-			74
04	1380	N	1014	-0-	-366	-0-	1014	2			N	-0-			74
05	1426	N	766	-0-	-660	-0-	766	2			N	-0-			74
06	750	N	507	-0-	-243	-0-	507	2			N	-0-			74
07	1054	N	441	-0-	-613	-0-	441	2			N	-0-			74
08	775	N	560	-0-	-215	-0-	560	2			N	-0-			74
SNEED GAS UNIT			WELL #:		6 T		RRCID -> 173813		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8205 - 9918		
*09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			-0-
*10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-
*11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
*12	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-			-0-
*01	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-			-0-
*02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	2			N	-0-			-0-
*03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
*04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-			-0-
*05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-			-0-
*06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-			-0-
*07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-			-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-			-0-
JONES, L. V. GAS UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 174122		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 12322		PERF.11354 - 11490		
03	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-			27
04	2550	N	2427	-0-	-123	-0-	2427	2			N	-0-			27
05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-			27
06	2520	N	2349	-0-	-171	-0-	2349	2			N	-0-			27
07	2511	N	2465	-0-	-46	-0-	2465	2			N	-0-			27
08	2604	N	2422	-0-	-182	-0-	2422	2			N	-0-			27

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.																					
BOYD "A"																					
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																					
//CONT.// 945936																					
WELL #: 3 RRCID -> 174597 COMPL. DATE N/A													TOTAL	DEPTH	12150	PERF.10094	- 11984				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
03	2821 X	2292	-0-	-529	-0-	2292	2			N	-0-					41					
04	3210 X	2563	-0-	-647	-0-	2563	2			N	-0-					41					
05	3317 X	2940	-0-	-377	-0-	2940	2			N	-0-					41					
06	3210 X	2953	-0-	-257	-0-	2953	2			N	-0-					41					
07	2852 X	2657	-0-	-195	-0-	2657	2			N	-0-					41					
08	2945 X	2694	-0-	-251	-0-	2694	2			N	-0-					41					
DUNLAP GAS UNIT #1													WELL #:	3	RRCID -> 176241	COMPL. DATE 10/28/1999	TOTAL	DEPTH	12465	PERF.11024	- 11156
03	2449 N	2427	-0-	-22	-0-	2427	2			N	-0-					46					
04	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					46					
05	2542 N	2437	-0-	-105	-0-	2437	2			N	-0-					46					
06	2340 N	2062	-0-	-278	-0-	2062	2			N	-0-					46					
07	2480 N	2433	-0-	-47	-0-	2433	2			N	-0-					46					
08	2449 N	2390	-0-	-59	-0-	2390	2			N	-0-					46					
HENDERSON, JOHN G.U.													WELL #:	3	RRCID -> 176732	COMPL. DATE 07/01/2006	TOTAL	DEPTH	11676	PERF.10776	- 11419
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-					
MCMICHAEL "B" GAS UNIT													WELL #:	1	RRCID -> 179976	COMPL. DATE 02/19/2013	TOTAL	DEPTH	12350	PERF.10844	- 11304
03	2356 N	2293	-0-	-63	-0-	2293	2			N	-0-					45					
04	2340 N	2240	-0-	-100	-0-	2240	2			N	-0-					45					
05	2387 N	2329	-0-	-58	-0-	2329	2			N	-0-					45					
06	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					45					
07	2325 N	2285	-0-	-40	-0-	2285	2			N	-0-					45					
*08	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2301	2	30	9	N	27					72					
BLACK, H.D. UNIT													WELL #:	3	RRCID -> 184909	COMPL. DATE 07/01/2006	TOTAL	DEPTH	12509	PERF.11010	- 12202
03	3007 X	2915	-0-	-92	-0-	2915	2			N	-0-					-0-					
04	2910 X	399	-0-	-2511	-0-	399	2			N	-0-					-0-					
05	3007 X	2649	-0-	-358	-0-	2649	2			N	-0-					-0-					
06	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					-0-					
07	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					-0-					
*08	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-					
WETTERMARK													WELL #:	3	RRCID -> 185472	COMPL. DATE 05/24/2018	TOTAL	DEPTH	12495	PERF.11106	- 11300
03	7812 X	3100	-0-	-4712	-0-	3100	2			N	-0-					126					
04	7470 X	4064	-0-	-3406	-0-	4064	2			N	-0-					126					
05	6820 X	4672	-0-	-2148	-0-	4672	2			N	-0-					126					
06	6390 X	4224	-0-	-2166	-0-	4224	2			N	-0-					126					
07	4433 X	4191	-0-	-242	-0-	4191	2			N	-0-					126					
08	4681 X	4041	-0-	-640	-0-	4034	2	7	9	N	6					132					
ATHEL IVY UNIT													WELL #:	3	RRCID -> 185486	COMPL. DATE 01/10/2006	TOTAL	DEPTH	12496	PERF.11150	- 12301
03	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-					
04	3000 N	11150	-0-	8150	8150	11150	2			N	-0-					-0-					
05	3100 N	10670	-0-	7570	15720	10670	2			N	-0-					-0-					
06	3000 N	7122	-0-	4122	19842	7122	2			N	-0-					-0-					
07	25193 X	5351	-0-	-19842	-0-	5351	2			N	-0-					-0-					
*08	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2			N	-0-					-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
BONNER, J.														
WELL #: 2 RRCID -> 186084 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824														
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
03	5425 X	2583	-0-	-2842	-0-	2583	2			Y	-0-			-0-
04	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			Y	-0-			-0-
05	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2			Y	-0-			-0-
06	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			Y	-0-			-0-
07	6293 X	3755	-0-	-2538	-0-	3755	2			Y	-0-			-0-
08	6293 X	4392	-0-	-1901	-0-	4392	2			Y	-0-			-0-
BONNER, J. WELL #: 3 RRCID -> 186131 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971														
03	961 N	872	-0-	-89	-0-	872	2			Y	-0-			56
04	900 N	668	-0-	-232	-0-	668	2			Y	-0-			56
05	899 N	722	-0-	-177	-0-	722	2			Y	-0-			56
06	840 N	691	-0-	-149	-0-	691	2			Y	-0-			56
07	682 N	621	-0-	-61	-0-	621	2			Y	-0-			56
*08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-			56
TURNER, C.E. #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186272 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10655 - 10906														
03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-			97
04	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-			97
05	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-			97
06	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-			97
07	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-			97
*08	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1664	2	21	9	N	19	99	1	17
WILLIFORD, C. N. WELL #: 4 RRCID -> 186360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222														
*09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-			-0-
*10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-			-0-
*11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-			-0-
*12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-			-0-
*01	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-			-0-
*02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-			-0-
*03	713 N	648	-0-	-65	-0-	648	2			N	-0-			-0-
*04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-			-0-
*05	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-			-0-
*06	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-			-0-
*07	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-			-0-
*08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-			-0-
JOHNSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187576 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198														
03	372 N	223	-0-	-149	-0-	223	2			Y	-0-			-0-
04	210 N	170	-0-	-40	-0-	170	2			Y	-0-			-0-
05	217 N	167	-0-	-50	-0-	167	2			Y	-0-			-0-
06	210 N	104	-0-	-106	-0-	104	2			Y	-0-			-0-
07	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-			-0-
*08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-			-0-
BONNER, J. WELL #: 4 RRCID -> 187618 COMPL. DATE 02/11/2002 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554														
03	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	2			Y	-0-			-0-
04	270 N	200	-0-	-70	-0-	200	2			Y	-0-			-0-
05	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	2			Y	-0-			-0-
06	300 N	235	-0-	-65	-0-	235	2			Y	-0-			-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-			-0-
08	310 N	229	-0-	-81	-0-	229	2			Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
JONES, L.V. UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 188573 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-			-0-
04	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-			-0-
05	1333 N	1304	-0-	-29	-0-	1304	2			N	-0-			-0-
06	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-			-0-
07	1333 N	1302	-0-	-31	-0-	1302	2			N	-0-			-0-
*08	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-			-0-
HILL, F. E. III														
WELL #: 2 RRCID -> 190845 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 11346														
03	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-			27
04	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-			27
05	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-			27
06	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-			27
07	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1946	2	21	9	N	19			46
*08	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-			46
HILL, F. E. III														
WELL #: 1 RRCID -> 192838 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 11394														
03	868 N	825	-0-	-43	-0-	825	2			N	-0-			-0-
04	810 N	770	-0-	-40	-0-	770	2			N	-0-			-0-
05	806 N	710	-0-	-96	-0-	710	2			N	-0-			-0-
06	810 N	591	-0-	-219	-0-	591	2			N	-0-			-0-
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-			-0-
*08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-			-0-
STARK														
WELL #: 1 RRCID -> 194216 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820														
03	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-			-0-
04	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-			-0-
05	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-			-0-
06	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-			-0-
07	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-			-0-
*08	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 194857 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 12056														
03	2418 N	2245	-0-	-173	-0-	2245	2			N	-0-			-0-
04	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-			-0-
05	2418 N	2398	-0-	-20	-0-	2398	2			N	-0-			-0-
06	2160 N	1950	-0-	-210	-0-	1950	2			N	-0-			-0-
07	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-			-0-
08	2387 N	2242	-0-	-145	-0-	2242	2			N	-0-			-0-
COSSON SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 195551 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706														
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-
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 195986 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11690 - 12328														
03	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-			-0-
04	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-			-0-
05	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-			-0-
06	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-			-0-
07	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-			-0-
*08	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 195990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650														
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
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-

ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 196018 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11650 - 12216														
03	3441 X	2282	-0-	-1159	-0-	2282	2			N	-0-			-0-
04	3330 X	2100	-0-	-1230	-0-	2100	2			N	-0-			-0-
05	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-			-0-
06	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-			-0-
07	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-			-0-
*08	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 196019 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950														
03	3844 X	3344	-0-	-500	-0-	3344	2			N	-0-			-0-
04	3720 X	3440	-0-	-280	-0-	3440	2			N	-0-			-0-
05	3813 X	3211	-0-	-602	-0-	3211	2			N	-0-			-0-
06	3360 X	2485	-0-	-875	-0-	2485	2			N	-0-			-0-
07	3565 X	2525	-0-	-1040	-0-	2525	2			N	-0-			-0-
08	3565 X	3079	-0-	-486	-0-	3079	2			N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 196596 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808														
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-

WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 196885 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11374 - 12524														
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-			-0-
04	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-			-0-
05	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-			-0-
06	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-			-0-
07	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-			-0-
*08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 197137 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998														
03	1984 N	1591	-0-	-393	-0-	1591	2			N	-0-			-0-
04	1830 N	1096	-0-	-734	-0-	1096	2			N	-0-			-0-
05	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-			-0-
06	1530 N	1476	-0-	-54	-0-	1476	2			N	-0-			-0-
07	1147 N	572	-0-	-575	-0-	572	2			N	-0-			-0-
08	2077 N	708	-0-	-1369	-0-	708	2			N	-0-			-0-

PROFFIT UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 197247 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570														
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)											CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.																			
CURRY GAS UNIT																			
WELL #: 4											RRCID -> 197318			COMPL. DATE 08/14/2003			TOTAL DEPTH 12769 PERF.10726 - 11710		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-		173	2			N	-0-					-0-		
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-		158	2			N	-0-					-0-		
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-		153	2			N	-0-					-0-		
06	120 N	98	-0-	-22	-0-		98	2			N	-0-					-0-		
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-		214	2			N	-0-					-0-		
*08	191 N	191	-0-	-0-	-0-		191	2			N	-0-					-0-		
CLARKE GAS UNIT																			
WELL #: 6											RRCID -> 197625			COMPL. DATE 07/01/2003			TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208		
03	3410 X	1264	-0-	-2146	-0-		1264	2			N	-0-					-0-		
04	3300 X	2627	-0-	-673	-0-		2627	2			N	-0-					-0-		
05	3069 X	3049	-0-	-20	-0-		3049	2			N	-0-					-0-		
06	2880 X	2290	-0-	-590	-0-		2290	2			N	-0-					-0-		
07	2976 X	1609	-0-	-1367	-0-		1609	2			N	-0-					-0-		
08	3038 X	2529	-0-	-509	-0-		2529	2			N	-0-					-0-		
ROGERS GAS UNIT																			
WELL #: 6											RRCID -> 197944			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12880 PERF.11494 - 12624		
03	4278 X	3652	-0-	-626	-0-		3652	2			N	-0-					-0-		
04	4140 X	4005	-0-	-135	-0-		4005	2			N	-0-					-0-		
05	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-		4177	2			N	-0-					-0-		
06	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-		3825	2			N	-0-					-0-		
07	4154 X	4052	-0-	-102	-0-		4052	2			N	-0-					-0-		
08	4185 X	3775	-0-	-410	-0-		3775	2			N	-0-					-0-		
HENDERSON GAS UNIT																			
WELL #: 4											RRCID -> 198537			COMPL. DATE 02/13/2004			TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 12188		
03	5053 X	4855	-0-	-198	-0-		4855	2			N	-0-					-0-		
04	4680 X	2825	-0-	-1855	-0-		2825	2			N	-0-					-0-		
05	4836 X	4322	-0-	-514	-0-		4322	2			N	-0-					-0-		
06	4710 X	4092	-0-	-618	-0-		4092	2			N	-0-					-0-		
07	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-		5043	2			N	-0-					-0-		
08	4867 X	4167	-0-	-700	-0-		4167	2			N	-0-					-0-		
CURRY GAS UNIT																			
WELL #: 2											RRCID -> 198595			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 12424		
03	445 N	352	-0-	-93	-0-		352	2			N	-0-					-0-		
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-		618	2			N	-0-					-0-		
05	372 X	210	-0-	-162	-0-		210	2			N	-0-					-0-		
06	360 X	224	-0-	-136	-0-		224	2			N	-0-					-0-		
07	372 X	288	-0-	-84	-0-		288	2			N	-0-					-0-		
*08	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-		1218	2			N	-0-					-0-		
PICKETT #1 GAS UNIT																			
WELL #: 3											RRCID -> 198610			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12485 PERF.11120 - 12208		
03	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-		2291	2			N	-0-					-0-		
04	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-		2153	2			N	-0-					-0-		
05	2170 N	2103	-0-	-67	-0-		2103	2			N	-0-					-0-		
06	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-		2237	2			N	-0-					-0-		
07	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-		2489	2			N	-0-					-0-		
*08	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-		2138	2			N	-0-					-0-		
WINFREE GAS UNIT																			
WELL #: 6											RRCID -> 198785			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 12482		
03	1209 N	1089	-0-	-120	-0-		1089	2			N	-0-					-0-		
04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-		1442	2			N	-0-					-0-		
05	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-		1632	2			N	-0-					-0-		
06	1050 N	601	-0-	-449	-0-		601	2			N	-0-					-0-		
07	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-		1962	2			N	-0-					-0-		
*08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-		1346	2			N	-0-					-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 198882 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	744 N	706	-0-	-38	-0-	706	2			N	-0-			-0-
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-			-0-
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-			-0-
06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-			-0-
07	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-			-0-
08	744 N	581	-0-	-163	-0-	581	2			N	-0-			-0-
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198967 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 12655 PERF.10365 - 10720														
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-			-0-
07	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199057 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516														
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-
JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199147 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11198 - 11414														
03	403 N	333	-0-	-70	-0-	333	2			N	-0-			-0-
04	360 N	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-			-0-
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-			-0-
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			-0-
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-			-0-
08	372 N	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-			-0-
CLARKE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199620 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168														
03	2975 N	2849	-0-	-126	-0-	2849	2			N	-0-			-0-
04	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-			-0-
05	2294 X	1506	-0-	-788	-0-	1506	2			N	-0-			-0-
06	2220 X	29	-0-	-2191	-0-	29	2			N	-0-			-0-
07	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-			-0-
*08	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-			-0-
BARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199839 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124														
03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-			-0-
04	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-			-0-
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-			-0-
06	660 N	598	-0-	-62	-0-	598	2			N	-0-			-0-
07	3100 N	4269	-0-	1169	1169	4269	2			N	-0-			-0-
*08	3100 N	4554	-0-	1454	2623	4554	2			N	-0-			-0-
CURRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199986 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518														
03	1829 N	1622	-0-	-207	-0-	1622	2			N	-0-			-0-
04	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-			-0-
05	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-			-0-
06	1560 N	1211	-0-	-349	-0-	1211	2			N	-0-			-0-
07	1829 N	1511	-0-	-318	-0-	1511	2			N	-0-			-0-
*08	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-			-0-

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	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	3720 X	3623	-0-	-97	-0-			3623	2			N	-0-					-0-	
04	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-			3711	2			N	-0-					-0-	
05	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-			3758	2			N	-0-					-0-	
06	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-			3723	2			N	-0-					-0-	
07	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-			3889	2			N	-0-					-0-	
08	3720 X	3573	-0-	-147	-0-			3573	2			N	-0-					-0-	
BOYD-PICKETT GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	200280	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	12460	PERF.	10710 - 12164					
03	589 N	520	-0-	-69	-0-			520	2			N	-0-					-0-	
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-			559	2			N	-0-					-0-	
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-			647	2			N	-0-					-0-	
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-			855	2			N	-0-					-0-	
07	841 N	841	-0-	-0-	-0-			841	2			N	-0-					-0-	
*08	973 N	973	-0-	-0-	-0-			973	2			N	-0-					-0-	
IRVIN GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	200636	COMPL. DATE	06/18/2015	TOTAL	DEPTH	12656	PERF.	8588 - 11138					
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-			621	2			N	-0-					-0-	
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-			722	2			N	-0-					-0-	
05	806 N	708	-0-	-98	-0-			708	2			N	-0-					-0-	
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-			836	2			N	-0-					-0-	
07	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-			2119	2			N	-0-					-0-	
*08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-			1272	2			N	-0-					-0-	
JOHNSON HEIRS				WELL #:	2	RRCID ->	200913	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL	DEPTH	12400	PERF.	11745 - 12165					
03	1271 N	1139	-0-	-132	-0-			1139	2			Y	-0-					-0-	
04	3000 N	5880	-0-	2880	-0-			5880	2			Y	-0-					-0-	
05	3100 N	8556	-0-	5456	-0-			8336	2			Y	-0-					-0-	
06	3000 N	3065	-0-	65	-0-			8401	2			Y	-0-					-0-	
07	12968 X	4567	-0-	-8401	-0-			4567	2			Y	-0-					-0-	
*08	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-			3989	2			Y	-0-					-0-	
CLARKE GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	201370	COMPL. DATE	01/10/2004	TOTAL	DEPTH	12335	PERF.	11682 - 12184					
03	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-			1984	2			N	-0-					-0-	
04	1620 N	1558	-0-	-62	-0-			1558	2			N	-0-					-0-	
05	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-			1843	2			N	-0-					-0-	
06	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-			2254	2			N	-0-					-0-	
07	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-			2428	2			N	-0-					-0-	
08	1674 N	1504	-0-	-170	-0-			1504	2			N	-0-					-0-	
COSSON GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	201537	COMPL. DATE	03/25/2004	TOTAL	DEPTH	12634	PERF.	12224 - 12380					
03	1922 N	1265	-0-	-657	-0-			1265	2			N	-0-					-0-	
04	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-			1997	2			N	-0-					-0-	
05	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-			1857	2			N	-0-					-0-	
06	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-			1903	2			N	-0-					-0-	
07	2077 N	1867	-0-	-210	-0-			1867	2			N	-0-					-0-	
08	1860 N	1805	-0-	-55	-0-			1805	2			N	-0-					-0-	
BONNER, J.				WELL #:	5	RRCID ->	201573	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL	DEPTH	12208	PERF.	11570 - 11993					
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-			510	2			Y	-0-					-0-	
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-			318	2			Y	-0-					-0-	
05	403 N	382	-0-	-21	-0-			382	2			Y	-0-					-0-	
06	390 N	12	-0-	-378	-0-			12	2			Y	-0-					-0-	
07	341 N	1	-0-	-340	-0-			1	2			Y	-0-					-0-	
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-							Y	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
COSSON GAS UNIT														
WELL #: 5														
RRCID -> 201721														
COMPL. DATE 07/01/2006														
TOTAL DEPTH 12636													PERF.11652 - 12430	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	4588 X	3973	-0-	-615	-0-		3973	2		N	-0-		-0-	
04	4440 X	3796	-0-	-644	-0-		3796	2		N	-0-		-0-	
05	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-		4280	2		N	-0-		-0-	
06	3990 X	3891	-0-	-99	-0-		3891	2		N	-0-		-0-	
07	3968 X	3850	-0-	-118	-0-		3850	2		N	-0-		-0-	
08	4278 X	3906	-0-	-372	-0-		3906	2		N	-0-		-0-	
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 11														
RRCID -> 201788														
COMPL. DATE 03/26/2004														
TOTAL DEPTH 12305													PERF.11646 - 12222	
03	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-		1760	2		N	-0-		-0-	
04	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-		1799	2		N	-0-		-0-	
05	1736 N	1648	-0-	-88	-0-		1648	2		N	-0-		-0-	
06	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-		2018	2		N	-0-		-0-	
07	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-		2153	2		N	-0-		-0-	
*08	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-		1783	2		N	-0-		-0-	
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 6														
RRCID -> 202285														
COMPL. DATE 04/09/2004														
TOTAL DEPTH 12300													PERF.11568 - 12150	
03	5518 X	3231	-0-	-2287	-0-		3231	2		N	-0-		-0-	
04	4890 X	4375	-0-	-515	-0-		4375	2		N	-0-		-0-	
05	6292 X	6292	-0-	-0-	-0-		6292	2		N	-0-		-0-	
06	5520 X	4263	-0-	-1257	-0-		4263	2		N	-0-		-0-	
07	5704 X	4657	-0-	-1047	-0-		4657	2		N	-0-		-0-	
08	5704 X	5278	-0-	-426	-0-		5278	2		N	-0-		-0-	
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 5														
RRCID -> 202621														
COMPL. DATE 05/25/2004														
TOTAL DEPTH 12511													PERF.11882 - 12368	
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-		72	2		N	-0-		-0-	
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	2		N	-0-		-0-	
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-		84	2		N	-0-		-0-	
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-		49	2		N	-0-		-0-	
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-		84	2		N	-0-		-0-	
*08	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	2		N	-0-		-0-	
REED, HUGH "A"														
WELL #: 1														
RRCID -> 202650														
COMPL. DATE 04/18/2009														
TOTAL DEPTH 12500													PERF.11115 - 11454	
03	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-		4535	2		N	-0-		18	
04	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-		3755	2		N	-0-		18	
05	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-		3784	2		N	-0-		18	
06	3480 X	3374	-0-	-106	-0-		3374	2		N	-0-		18	
07	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-		3604	2	11 9	N	-10		28	
08	3596 X	2713	-0-	-883	-0-		2713	2		N	-0-		28	
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 9														
RRCID -> 202828														
COMPL. DATE 05/28/2004														
TOTAL DEPTH 13062													PERF.11586 - 12020	
03	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-		1792	2		N	-0-		-0-	
04	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-		1343	2		N	-0-		-0-	
05	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-		1530	2		N	-0-		-0-	
06	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-		1812	2		N	-0-		-0-	
07	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-		1428	2		N	-0-		-0-	
*08	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-		1587	2		N	-0-		-0-	
COSSON GAS UNIT														
WELL #: 8														
RRCID -> 202862														
COMPL. DATE 05/19/2004														
TOTAL DEPTH 12591													PERF.12278 - 12409	
03	2883 X	2670	-0-	-213	-0-		2670	2		N	-0-		-0-	
04	2790 X	2564	-0-	-226	-0-		2564	2		N	-0-		-0-	
05	2697 N	2547	-0-	-150	-0-		2547	2		N	-0-		-0-	
06	2580 N	2363	-0-	-217	-0-		2363	2		N	-0-		-0-	
07	2635 N	1150	-0-	-1485	-0-		1150	2		N	-0-		-0-	
*08	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-		2807	2		N	-0-		-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																				
KIRSCH GAS UNIT																				
WELL #: 7																				
RRCID -> 202970																				
COMPL. DATE 08/15/2004																				
TOTAL DEPTH 12213													PERF.11598 - 12108							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	2108 N	1952	-0-		-156	-0-				1952	2			N	-0-					-0-
04	2057 N	2057	-0-		-0-	-0-				2057	2			N	-0-					-0-
05	1889 N	1889	-0-		-0-	-0-				1889	2			N	-0-					-0-
06	1890 N	1672	-0-		-218	-0-				1672	2			N	-0-					-0-
07	2272 N	2272	-0-		-0-	-0-				2272	2			N	-0-					-0-
*08	2248 N	2248	-0-		-0-	-0-				2248	2			N	-0-					-0-
HENDERSON GAS UNIT																				
WELL #: 8																				
RRCID -> 203491																				
COMPL. DATE 07/01/2006																				
TOTAL DEPTH 12693													PERF.11380 - 12516							
03	2945 X	2765	-0-		-180	-0-				2765	2			N	-0-					-0-
04	2640 X	2464	-0-		-176	-0-				2464	2			N	-0-					-0-
05	2728 X	2451	-0-		-277	-0-				2451	2			N	-0-					-0-
06	2670 X	2164	-0-		-506	-0-				2164	2			N	-0-					-0-
07	2948 X	2948	-0-		-0-	-0-				2948	2			N	-0-					-0-
*08	2937 X	2937	-0-		-0-	-0-				2937	2			N	-0-					-0-
BONNER, J.																				
WELL #: 6																				
RRCID -> 203537																				
COMPL. DATE 06/25/2004																				
TOTAL DEPTH 12150													PERF.11581 - 11922							
03	3689 X	597	-0-		-3092	-0-				597	2			Y	-0-					-0-
04	3462 X	3462	-0-		-0-	-0-				3462	2			Y	-0-					-0-
05	1331 X	1331	-0-		-0-	-0-				1331	2			Y	-0-					-0-
06	3355 X	3355	-0-		-0-	-0-				3355	2			Y	-0-					-0-
07	4326 X	4326	-0-		-0-	-0-				4326	2			Y	-0-					-0-
08	3565 X	2694	-0-		-871	-0-				2694	2			Y	-0-					-0-
CLARKE GAS UNIT																				
WELL #: 15																				
RRCID -> 203877																				
COMPL. DATE 07/15/2004																				
TOTAL DEPTH 12430													PERF.11816 - 12282							
03	372 N	357	-0-		-15	-0-				357	2			N	-0-					-0-
04	360 N	243	-0-		-117	-0-				243	2			N	-0-					-0-
05	310 N	269	-0-		-41	-0-				269	2			N	-0-					-0-
06	360 N	357	-0-		-3	-0-				357	2			N	-0-					-0-
07	347 N	347	-0-		-0-	-0-				347	2			N	-0-					-0-
08	279 N	278	-0-		-1	-0-				278	2			N	-0-					-0-
WINFREE GAS UNIT																				
WELL #: 10																				
RRCID -> 204536																				
COMPL. DATE 08/23/2004																				
TOTAL DEPTH 12200													PERF.11612 - 12046							
03	4049 X	4049	-0-		-0-	-0-				4049	2			N	-0-					-0-
04	4462 X	4462	-0-		-0-	-0-				4462	2			N	-0-					-0-
05	3964 X	3964	-0-		-0-	-0-				3964	2			N	-0-					-0-
06	4713 X	4713	-0-		-0-	-0-				4713	2			N	-0-					-0-
07	3369 X	3369	-0-		-0-	-0-				3369	2			N	-0-					-0-
*08	3502 X	3502	-0-		-0-	-0-				3502	2			N	-0-					-0-
ROGERS GAS UNIT																				
WELL #: 8																				
RRCID -> 204826																				
COMPL. DATE 08/06/2004																				
TOTAL DEPTH 12200													PERF.11608 - 12020							
03	1023 N	956	-0-		-67	-0-				956	2			N	-0-					-0-
04	990 N	956	-0-		-34	-0-				956	2			N	-0-					-0-
05	1054 N	931	-0-		-123	-0-				931	2			N	-0-					-0-
06	930 N	736	-0-		-194	-0-				736	2			N	-0-					-0-
07	992 N	583	-0-		-409	-0-				583	2			N	-0-					-0-
08	930 N	820	-0-		-110	-0-				820	2			N	-0-					-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT																				
WELL #: 7																				
RRCID -> 205548																				
COMPL. DATE 07/01/2006																				
TOTAL DEPTH 12437													PERF.11116 - 12252							
03	2430 N	2430	-0-		-0-	-0-				2430	2			N	-0-					-0-
04	2640 N	2585	-0-		-55	-0-				2585	2			N	-0-					-0-
05	2542 N	2363	-0-		-179	-0-				2363	2			N	-0-					-0-
06	2340 N	1724	-0-		-616	-0-				1724	2			N	-0-					-0-
07	2666 N	2269	-0-		-397	-0-				2269	2			N	-0-					-0-
*08	2473 N	2473	-0-		-0-	-0-				2473	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
IRVIN GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 205554 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-		-0-	
04	270 N	219	-0-	-51	-0-	219	2			N	-0-		-0-	
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-		-0-	
06	210 N	141	-0-	-69	-0-	141	2			N	-0-		-0-	
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-		-0-	
*08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-		-0-	

HENDERSON GAS UNIT													WELL #: 9 RRCID -> 205556 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486	
03	3441 X	2668	-0-	-773	-0-	2668	2			N	-0-		-0-	
04	3330 X	2117	-0-	-1213	-0-	2117	2			N	-0-		-0-	
05	3565 X	3413	-0-	-152	-0-	3413	2			N	-0-		-0-	
06	3450 X	3087	-0-	-363	-0-	3087	2			N	-0-		-0-	
07	3565 X	3000	-0-	-565	-0-	3000	2			N	-0-		-0-	
08	3410 X	2625	-0-	-785	-0-	2625	2			N	-0-		-0-	

BOYD-PICKETT GAS UNIT													WELL #: 3 RRCID -> 205570 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 12434	
03	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-		-0-	
04	3000 N	4095	-0-	1095	1095	4095	2			N	-0-		-0-	
05	3100 N	2550	-0-	-550	-0-	2550	2			N	-0-		-0-	
06	3000 N	3059	-0-	59	604	3059	2			N	-0-		-0-	
07	3399 X	2795	-0-	-604	-0-	2795	2			N	-0-		-0-	
08	3038 X	1502	-0-	-1536	-0-	1502	2			N	-0-		-0-	

HENDERSON GAS UNIT													WELL #: 7 RRCID -> 206185 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582	
03	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-		-0-	
04	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-		-0-	
05	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-		-0-	
06	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-		-0-	
07	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-		-0-	
*08	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-		-0-	

CURRY GAS UNIT													WELL #: 5 RRCID -> 206623 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436	
03	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-		-0-	
04	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-		-0-	
05	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-		-0-	
06	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-		-0-	
07	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-		-0-	
*08	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-		-0-	

BARNETT GAS UNIT													WELL #: 7 RRCID -> 206640 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11360 - 12480	
03	930 N	804	-0-	-126	-0-	804	2			N	-0-		-0-	
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-		-0-	
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-		-0-	
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-		-0-	
07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-		-0-	
08	961 N	959	-0-	-2	-0-	959	2			N	-0-		-0-	

HENDERSON GAS UNIT													WELL #: 10 RRCID -> 207038 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 12848	
03	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-		-0-	
04	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-		-0-	
05	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-		-0-	
06	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-		-0-	
07	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-		-0-	
*08	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-		-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936															
BONNER, J.			WELL #: 7			RRCID -> 207049			COMPL. DATE 12/31/2004			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 11898						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE		
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-	
CLARKE GAS UNIT				WELL #: 16		RRCID -> 207350			COMPL. DATE 11/19/2004			TOTAL DEPTH 12320 PERF.11778 - 11980						
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2				N	-0-					-0-	
04	150 N	74	-0-	-76	-0-	74	2				N	-0-					-0-	
05	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2				N	-0-					-0-	
06	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	2				N	-0-					-0-	
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2				N	-0-					-0-	
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2				N	-0-					-0-	
IRVIN GAS UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 207364			COMPL. DATE 10/21/2004			TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423						
03	4185 X	3143	-0-	-1042	-0-	3143	2				N	-0-					-0-	
04	4050 X	3056	-0-	-994	-0-	3056	2				N	-0-					-0-	
05	4185 X	2914	-0-	-1271	-0-	2914	2				N	-0-					-0-	
06	3630 X	2844	-0-	-786	-0-	2844	2				N	-0-					-0-	
07	3751 X	3142	-0-	-609	-0-	3142	2				N	-0-					-0-	
08	3162 X	3074	-0-	-88	-0-	3074	2				N	-0-					-0-	
BOYD-PICKETT GAS UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 207381			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378						
03	5425 X	4641	-0-	-784	-0-	4641	2				N	-0-					-0-	
04	5250 X	3063	-0-	-2187	-0-	3063	2				N	-0-					-0-	
05	4154 X	4023	-0-	-131	-0-	4023	2				N	-0-					-0-	
06	4500 X	3534	-0-	-966	-0-	3534	2				N	-0-					-0-	
07	4650 X	2974	-0-	-1676	-0-	2974	2				N	-0-					-0-	
08	4650 X	3135	-0-	-1515	-0-	3135	2				N	-0-					-0-	
PICKETT #1 GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 207445			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234						
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2				N	-0-					-0-	
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2				N	-0-					-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-	
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-					-0-	
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CLARKE GAS UNIT				WELL #: 14		RRCID -> 207463			COMPL. DATE 11/10/2004			TOTAL DEPTH 12268 PERF.11598 - 12056						
03	2542 X	1304	-0-	-1238	-0-	1304	2				N	-0-					-0-	
04	2460 X	1044	-0-	-1416	-0-	1044	2				N	-0-					-0-	
05	2170 X	1217	-0-	-953	-0-	1217	2				N	-0-					-0-	
06	1290 X	1243	-0-	-47	-0-	1243	2				N	-0-					-0-	
07	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2				N	-0-					-0-	
*08	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2				N	-0-					-0-	
CLARKE GAS UNIT				WELL #: 10		RRCID -> 207470			COMPL. DATE 01/16/2005			TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126						
03	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2				N	-0-					-0-	
04	2130 N	2080	-0-	-50	-0-	2080	2				N	-0-					-0-	
05	2170 N	2115	-0-	-55	-0-	2115	2				N	-0-					-0-	
06	1830 N	1575	-0-	-255	-0-	1575	2				N	-0-					-0-	
07	2139 N	2113	-0-	-26	-0-	2113	2				N	-0-					-0-	
08	2108 N	1998	-0-	-110	-0-	1998	2				N	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.				//CONT.// 945936																
BARNETT GAS UNIT				WELL #: 6				RRCID -> 208406		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 12690		PERF.12373 - 12516						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE) CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
03	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1677	2				N	-0-					-0-	
04	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1598	2				N	-0-					-0-	
05	1643 N	1551	-0-	-92	-0-	-0-	-0-	1551	2				N	-0-					-0-	
06	1620 N	1489	-0-	-131	-0-	-0-	-0-	1489	2				N	-0-					-0-	
07	1643 N	1605	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	1605	2				N	-0-					-0-	
08	1550 N	1378	-0-	-172	-0-	-0-	-0-	1378	2				N	-0-					-0-	
WINFREE GAS UNIT				WELL #: 8				RRCID -> 208411		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12765		PERF.11438 - 12540						
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	901	2				N	-0-					-0-	
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	748	2				N	-0-					-0-	
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	751	2				N	-0-					-0-	
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	794	2				N	-0-					-0-	
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	831	2				N	-0-					-0-	
*08	768 N	768	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	768	2				N	-0-					-0-	
COSSON GAS UNIT				WELL #: 6				RRCID -> 208999		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11540 - 11560						
03	4371 X	3639	-0-	-732	-0-	-0-	-0-	3639	2				N	-0-					-0-	
04	4230 X	3459	-0-	-771	-0-	-0-	-0-	3459	2				N	-0-					-0-	
05	4371 X	3374	-0-	-997	-0-	-0-	-0-	3374	2				N	-0-					-0-	
06	4110 X	3204	-0-	-906	-0-	-0-	-0-	3204	2				N	-0-					-0-	
07	3627 X	3034	-0-	-593	-0-	-0-	-0-	3034	2				N	-0-					-0-	
*08	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3683	2				N	-0-					-0-	
BONNER, J.				WELL #: 8				RRCID -> 209659		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 12300		PERF.12044 - 12086						
03	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3220	2				Y	-0-					-0-	
04	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2754	2				Y	-0-					-0-	
05	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2344	2				Y	-0-					-0-	
06	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2903	2				Y	-0-					-0-	
07	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2906	2				Y	-0-					-0-	
*08	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2373	2				Y	-0-					-0-	
BOYD-PICKETT GAS UNIT				WELL #: 6				RRCID -> 209683		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12614		PERF.11230 - 12442						
03	1426 N	1418	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	1418	2				N	-0-					-0-	
04	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1475	2				N	-0-					-0-	
05	1457 N	1221	-0-	-236	-0-	-0-	-0-	1221	2				N	-0-					-0-	
06	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1684	2				N	-0-					-0-	
07	1519 N	1482	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	1482	2				N	-0-					-0-	
*08	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1676	2				N	-0-					-0-	
BARNETT GAS UNIT				WELL #: 4				RRCID -> 210129		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11454 - 12580						
03	2263 N	2251	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	2251	2				N	-0-					-0-	
04	2160 N	2157	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	2157	2				N	-0-					-0-	
05	2294 N	2174	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	2174	2				N	-0-					-0-	
06	2190 N	2090	-0-	-100	-0-	-0-	-0-	2090	2				N	-0-					-0-	
07	2232 N	2141	-0-	-91	-0-	-0-	-0-	2141	2				N	-0-					-0-	
08	2170 N	2002	-0-	-168	-0-	-0-	-0-	2002	2				N	-0-					-0-	
KIRSCH GAS UNIT				WELL #: 5				RRCID -> 210380		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12516		PERF.11218 - 12436						
03	1984 N	1775	-0-	-209	-0-	-0-	-0-	1775	2				N	-0-					-0-	
04	1770 N	1740	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	1740	2				N	-0-					-0-	
05	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2320	2				N	-0-					-0-	
06	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2525	2				N	-0-					-0-	
07	1798 N	1254	-0-	-544	-0-	-0-	-0-	1254	2				N	-0-					-0-	
08	1984 N	1758	-0-	-226	-0-	-0-	-0-	1758	2				N	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
NORTHERN GAS UNIT																			
WELL #: 11										RRCID -> 211145		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 12325		PERF.10784 - 12033			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
03	3317 X	2965	-0-	-352	-0-	2965	2				N	-0-						22	
04	3150 X	2815	-0-	-335	-0-	2815	2				N	-0-						22	
05	3069 X	2871	-0-	-198	-0-	2871	2				N	-0-						22	
06	2880 X	2754	-0-	-126	-0-	2754	2				N	-0-						22	
07	2976 X	2768	-0-	-208	-0-	2768	2				N	-0-						22	
*08	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2				N	-0-						22	
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 211247		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12960		PERF.11480 - 12658	
03	5053 X	4754	-0-	-299	-0-	4754	2				N	-0-						33	
04	4890 X	4574	-0-	-316	-0-	4574	2				N	-0-						33	
05	5053 X	4419	-0-	-634	-0-	4419	2				N	-0-						33	
06	4890 X	4373	-0-	-517	-0-	4373	2				N	-0-						33	
07	5053 X	4440	-0-	-613	-0-	4440	2				N	-0-						33	
08	4743 X	4561	-0-	-182	-0-	4561	2				N	-0-						33	
COSSON GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 211466		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12667		PERF.11330 - 12496	
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-	
CURRY GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 212135		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 12705		PERF.11280 - 12464	
03	217 N	133	-0-	-84	-0-	133	2				N	-0-						-0-	
04	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	2				N	-0-						-0-	
05	217 N	171	-0-	-46	-0-	171	2				N	-0-						-0-	
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2				N	-0-						-0-	
07	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2				N	-0-						-0-	
*08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2				N	-0-						-0-	
CURRY GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 212137		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12540		PERF.10638 - 12306	
03	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2				N	-0-						-0-	
04	1170 N	1118	-0-	-52	-0-	1118	2				N	-0-						-0-	
05	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2				N	-0-						-0-	
06	1170 N	1101	-0-	-69	-0-	1101	2				N	-0-						-0-	
07	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2				N	-0-						-0-	
08	1209 N	115	-0-	-1094	-0-	115	2				N	-0-						-0-	
S. SENTER GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 213219		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 12330		PERF.10788 - 11274	
03	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2				N	-0-						-0-	
04	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2				N	-0-						-0-	
05	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2				N	-0-						-0-	
06	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2				N	-0-						-0-	
07	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2				N	-0-						-0-	
*08	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2				N	-0-						-0-	
BUTLER GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 215793		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12780		PERF.11360 - 12610	
03	3007 X	1412	-0-	-1595	-0-	1412	2				N	-0-						-0-	
04	2910 X	534	-0-	-2376	-0-	534	2				N	-0-						-0-	
05	2728 X	234	-0-	-2494	-0-	234	2				N	-0-						-0-	
06	2640 X	494	-0-	-2146	-0-	494	2				N	-0-						-0-	
07	2728 X	558	-0-	-2170	-0-	558	2				N	-0-						-0-	
*08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2				N	-0-						-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936														
HAM GAS UNIT				WELL #:	16	RRCID ->	215798	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	12530	PERF.11214	-	12398				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	2666 X	820	-0-	-1846	-0-			820	2			N	-0-					-0-	
04	2430 X	988	-0-	-1442	-0-			988	2			N	-0-					-0-	
05	1829 X	878	-0-	-951	-0-			878	2			N	-0-					-0-	
06	1710 X	852	-0-	-858	-0-			852	2			N	-0-					-0-	
07	1023 X	992	-0-	-31	-0-			992	2			N	-0-					-0-	
*08	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-			1055	2			N	-0-					-0-	
RUBY MIDDLETON GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	216479	COMPL. DATE	12/09/2005	TOTAL	DEPTH	12245	PERF.10916	-	11964				
03	4309 X	3149	-0-	-1160	-0-			3149	2			N	-0-					-0-	
04	3930 X	2961	-0-	-969	-0-			2961	2			N	-0-					-0-	
05	4061 X	1961	-0-	-2100	-0-			1961	2			N	-0-					-0-	
06	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-			3603	2			N	-0-					-0-	
07	3162 X	2023	-0-	-1139	-0-			2023	2			N	-0-					-0-	
*08	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-			3325	2			N	-0-					-0-	
CLARKE GAS UNIT				WELL #:	13	RRCID ->	216528	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL	DEPTH	12424	PERF.11764	-	12162				
03	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-			1231	2			N	-0-					-0-	
04	1290 N	1145	-0-	-145	-0-			1145	2			N	-0-					-0-	
05	1271 N	1001	-0-	-270	-0-			1001	2			N	-0-					-0-	
06	1200 N	900	-0-	-300	-0-			900	2			N	-0-					-0-	
07	1178 N	982	-0-	-196	-0-			982	2			N	-0-					-0-	
*08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-			1200	2			N	-0-					-0-	
CLARKE GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	216529	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL	DEPTH	12516	PERF.11794	-	12292				
03	1519 N	841	-0-	-678	-0-			841	2			N	-0-					-0-	
04	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-			1491	2			N	-0-					-0-	
05	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-			1628	2			N	-0-					-0-	
06	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-			1504	2			N	-0-					-0-	
07	1550 N	1417	-0-	-133	-0-			1417	2			N	-0-					-0-	
08	1643 N	1516	-0-	-127	-0-			1516	2			N	-0-					-0-	
BUTLER GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	216572	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	12756	PERF.11368	-	12656				
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-	
KIRSCH GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	216667	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.11646	-	12076				
03	3100 N	3283	-0-	183	715			3283	2			N	-0-					-0-	
04	2340 X	1489	-0-	-851	-0-			1489	2			N	-0-					-0-	
05	2418 X	1474	-0-	-944	-0-			1474	2			N	-0-					-0-	
06	2340 X	842	-0-	-1498	-0-			842	2			N	-0-					-0-	
07	2418 X	1906	-0-	-512	-0-			1906	2			N	-0-					-0-	
*08	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-			2938	2			N	-0-					-0-	
BONNER, J.				WELL #:	9	RRCID ->	216933	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL	DEPTH	12230	PERF.11703	-	11966				
03	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-			1907	2			Y	-0-					3	
04	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-			2005	2			Y	-0-					3	
05	1550 N	433	-0-	-1117	-0-			433	2			Y	-0-					3	
06	1800 N	8	-0-	-1792	-0-			8	2			Y	-0-					3	
07	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-							Y	-0-					3	
*08	457 N	457	-0-	-0-	-0-			457	2			Y	-0-					3	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.															
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) 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
03	2139 N	1753	-0-	-386	-0-	1753	2			N	-0-				-0-
04	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-				-0-
05	2139 N	1746	-0-	-393	-0-	1746	2			N	-0-				-0-
06	1710 N	944	-0-	-766	-0-	944	2			N	-0-				-0-
07	1860 N	1706	-0-	-154	-0-	1706	2			N	-0-				-0-
*08	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-				-0-
HAM GAS UNIT													WELL #: 18 RRCID -> 217612 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474		
03	5797 X	4731	-0-	-1066	-0-	4731	2			N	-0-				-0-
04	5610 X	3173	-0-	-2437	-0-	3173	2			N	-0-				-0-
05	5797 X	5051	-0-	-746	-0-	5051	2			N	-0-				-0-
06	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2			N	-0-				-0-
07	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-				-0-
*08	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	2			N	-0-				-0-
PICKETT #1 GAS UNIT													WELL #: 6 RRCID -> 217647 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501		
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				-0-
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-				-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				-0-
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-				-0-
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-				-0-
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-				-0-
BLACK, H.D. UNIT													WELL #: 2 RRCID -> 217659 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139		
03	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-				-0-
04	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-				-0-
05	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-				-0-
06	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-				-0-
07	1984 N	1673	-0-	-311	-0-	1673	2			N	-0-				-0-
08	1860 N	1376	-0-	-484	-0-	1376	2			N	-0-				-0-
ZEN0 KING GAS UNIT II													WELL #: 1 RRCID -> 217787 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11099 - 12351		
03	1178 N	1078	-0-	-100	-0-	1078	2			N	-0-				-0-
04	1260 N	1075	-0-	-185	-0-	1075	2			N	-0-				-0-
05	1395 N	1093	-0-	-302	-0-	1093	2			N	-0-				-0-
06	1050 N	1001	-0-	-49	-0-	1001	2			N	-0-				-0-
07	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-				-0-
*08	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-				-0-
WILLARD GAS UNIT NO. 2													WELL #: 1 RRCID -> 217808 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 12694 PERF.11234 - 12434		
03	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-				65
04	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-				65
05	2201 X	1881	-0-	-320	-0-	1881	2			N	-0-				65
06	2130 X	2067	-0-	-63	-0-	2067	2			N	-0-				65
07	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-				65
*08	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-				65
WILLIFORD GAS UNIT NO. 1													WELL #: 5 RRCID -> 217809 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268		
03	3007 X	1643	-0-	-1364	-0-	1643	2			N	-0-				1
04	2910 X	2615	-0-	-295	-0-	2615	2			N	-0-				1
05	3007 X	2272	-0-	-735	-0-	2272	2			N	-0-				1
06	2730 X	2271	-0-	-459	-0-	2271	2			N	-0-				1
07	2790 X	2353	-0-	-437	-0-	2353	2			N	-0-				1
08	2697 X	2339	-0-	-358	-0-	2339	2			N	-0-				1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
REED GU #4														
WELL #: 7 RRCID -> 217939 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(I) MONTHLY	(L) STATUS	(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
03	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2	N	-0-					100
04	3330 X	3127	-0-	-203	-0-	3127	2	N	-0-					100
05	2883 X	2569	-0-	-314	-0-	2569	2	N	-0-					100
06	3810 X	1858	-0-	-1952	-0-	1858	2	N	-0-					100
07	3937 X	1714	-0-	-2223	-0-	1714	2	N	-0-					100
08	3937 X	3502	-0-	-435	-0-	3502	2	N	-0-					100
CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217962 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576														
03	3782 X	2694	-0-	-1088	-0-	2694	2	N	-0-					15
04	3630 X	3177	-0-	-453	-0-	3177	2	N	-0-					15
05	3720 X	2964	-0-	-756	-0-	2964	2	N	-0-					15
06	3510 X	2962	-0-	-548	-0-	2962	2	N	-0-					15
07	3286 X	2966	-0-	-320	-0-	2867	2	99 9	90					105
08	3286 X	2920	-0-	-366	-0-	2900	2	20 9	18					123
HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217975 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 12546														
03	3565 X	3398	-0-	-167	-0-	3398	2	N	-0-					-0-
04	3360 X	3044	-0-	-316	-0-	3044	2	N	-0-					-0-
05	3472 X	3351	-0-	-121	-0-	3351	2	N	-0-					-0-
06	3300 X	3132	-0-	-168	-0-	3132	2	N	-0-					-0-
07	3410 X	3302	-0-	-108	-0-	3302	2	N	-0-					-0-
08	3410 X	3340	-0-	-70	-0-	3340	2	N	-0-					-0-
DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 217989 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342														
03	4216 X	3864	-0-	-352	-0-	3864	2	N	-0-					-0-
04	3780 X	3444	-0-	-336	-0-	3444	2	N	-0-					-0-
05	4030 X	3859	-0-	-171	-0-	3859	2	N	-0-					-0-
06	3900 X	3495	-0-	-405	-0-	3495	2	N	-0-					-0-
07	4030 X	3724	-0-	-306	-0-	3724	2	N	-0-					-0-
08	3875 X	3479	-0-	-396	-0-	3479	2	N	-0-					-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 218009 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150														
03	3286 X	3041	-0-	-245	-0-	3041	2	N	-0-					-0-
04	3120 X	2270	-0-	-850	-0-	2270	2	N	-0-					-0-
05	3224 X	3207	-0-	-17	-0-	3207	2	N	-0-					-0-
06	2940 X	2110	-0-	-830	-0-	2110	2	N	-0-					-0-
07	3038 X	2540	-0-	-498	-0-	2540	2	N	-0-					-0-
08	3193 X	2191	-0-	-1002	-0-	2191	2	N	-0-					-0-
HAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 218066 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295														
03	2945 X	2144	-0-	-801	-0-	2144	2	N	-0-					-0-
04	3300 X	1863	-0-	-1437	-0-	1863	2	N	-0-					-0-
05	3410 X	3220	-0-	-190	-0-	3220	2	N	-0-					-0-
06	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2	N	-0-					-0-
07	3286 X	3180	-0-	-106	-0-	3180	2	N	-0-					-0-
08	3224 X	2026	-0-	-1198	-0-	2026	2	N	-0-					-0-
BARNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218068 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600														
03	1550 N	1362	-0-	-188	-0-	1362	2	N	-0-					-0-
04	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2	N	-0-					-0-
05	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2	N	-0-					-0-
06	1320 N	1278	-0-	-42	-0-	1278	2	N	-0-					-0-
07	1395 N	1263	-0-	-132	-0-	1263	2	N	-0-					-0-
08	1364 N	1157	-0-	-207	-0-	1157	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936														
COOPER			WELL #: 4			RRCID -> 218070			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	2511 X	2293	-0-	-218	-0-	2293	2			N	-0-					-0-	
04	2610 X	2356	-0-	-254	-0-	2356	2			N	-0-					-0-	
05	2697 X	2188	-0-	-509	-0-	2188	2			N	-0-					-0-	
06	2610 X	2096	-0-	-514	-0-	2096	2			N	-0-					-0-	
07	2449 X	2231	-0-	-218	-0-	2231	2			N	-0-					-0-	
08	2449 X	2172	-0-	-277	-0-	2172	2			N	-0-					-0-	

CLARKE GAS UNIT				WELL #: 20			RRCID -> 218075			COMPL. DATE 12/15/2005			TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385				
03	3100 N	3049	-0-	-51	-0-	3049	2			N	-0-					-0-	
04	2923 N	2551	-0-	-372	-0-	2551	2			N	-0-					-0-	
05	3007 X	2263	-0-	-744	-0-	2263	2			N	-0-					-0-	
06	2910 X	2605	-0-	-305	-0-	2605	2			N	-0-					-0-	
07	3007 X	2859	-0-	-148	-0-	2859	2			N	-0-					-0-	
08	3007 X	2557	-0-	-450	-0-	2557	2			N	-0-					-0-	

BOYD-PICKETT GAS UNIT				WELL #: 11			RRCID -> 218077			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193				
03	1581 X	815	-0-	-766	-0-	815	2			N	-0-					-0-	
04	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-	
05	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-	
06	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-	
07	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-	
*08	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-	

IRVIN GAS UNIT				WELL #: 15			RRCID -> 218093			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692				
03	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-	
04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-	
05	1240 N	1205	-0-	-35	-0-	1205	2			N	-0-					-0-	
06	1260 N	994	-0-	-266	-0-	994	2			N	-0-					-0-	
07	1240 N	1188	-0-	-52	-0-	1188	2			N	-0-					-0-	
08	1209 N	1180	-0-	-29	-0-	1180	2			N	-0-					-0-	

BROWN, J.W. GAS UNIT				WELL #: 4			RRCID -> 218242			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12315 PERF.10973 - 12160				
03	7781 X	3974	-0-	-3807	-0-	3974	2			N	-0-					-0-	
04	7530 X	6024	-0-	-1506	-0-	6024	2			N	-0-					-0-	
05	10023 X	10023	-0-	-0-	-0-	10023	2			N	-0-					-0-	
06	7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	7594	2			N	-0-					-0-	
07	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	2			N	-0-					-0-	
08	9486 X	7517	-0-	-1969	-0-	7517	2			N	-0-					-0-	

WINFREE GAS UNIT				WELL #: 12			RRCID -> 218295			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527				
03	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2			N	-0-					-0-	
04	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					-0-	
05	2046 X	414	-0-	-1632	-0-	414	2			N	-0-					-0-	
06	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			N	-0-					-0-	
07	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2			N	-0-					-0-	
*08	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-	

HENDERSON, JOHN GAS UNIT				WELL #: 7			RRCID -> 218304			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211				
03	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-	
04	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-	
05	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-	
06	2640 X	2318	-0-	-322	-0-	2318	2			N	-0-					-0-	
07	2728 X	2007	-0-	-721	-0-	2007	2			N	-0-					-0-	
08	2728 X	2378	-0-	-350	-0-	2378	2			N	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
JONES, L. V. GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 218965 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 12150														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-			-0-
04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-			-0-
05	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-			-0-
06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-			-0-
07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-			-0-
*08	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-			-0-
DUNLAP GAS UNIT #1														
WELL #: 4 RRCID -> 219063 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214														
03	4557 X	4393	-0-	-164	-0-	4393	2			N	-0-			-0-
04	4410 X	4391	-0-	-19	-0-	4391	2			N	-0-			-0-
05	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-			-0-
06	4410 X	539	-0-	-3871	-0-	539	2			N	-0-			-0-
07	4526 X	5	-0-	-4521	-0-	5	2			N	-0-			-0-
08	4557 X	81	-0-	-4476	-0-	81	2			N	-0-			-0-
HALE UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 219064 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11138 - 12402														
03	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-			-0-
04	1770 X	1006	-0-	-764	-0-	1006	2			N	-0-			-0-
05	1829 X	1193	-0-	-636	-0-	1193	2			N	-0-			-0-
06	1770 X	1071	-0-	-699	-0-	1071	2			N	-0-			-0-
07	1829 X	1110	-0-	-719	-0-	1110	2			N	-0-			-0-
08	1178 N	1116	-0-	-62	-0-	1116	2			N	-0-			-0-
HUMPHRIES GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 219327 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 12512														
03	2046 N	1767	-0-	-279	-0-	1767	2			N	-0-			-0-
04	1980 N	1607	-0-	-373	-0-	1607	2			N	-0-			-0-
05	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-			-0-
06	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-			-0-
07	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-			-0-
*08	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-			-0-
SARTOR GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 219341 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12235														
03	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-			-0-
04	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-			-0-
05	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-			-0-
06	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-			-0-
07	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-			-0-
*08	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-			-0-
DUNLAP GAS UNIT #1														
WELL #: 7 RRCID -> 219836 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 12392														
03	3906 X	3538	-0-	-368	-0-	3538	2			N	-0-			-0-
04	3720 X	3604	-0-	-116	-0-	3604	2			N	-0-			-0-
05	3813 X	3771	-0-	-42	-0-	3771	2			N	-0-			-0-
06	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-			-0-
07	3720 X	2806	-0-	-914	-0-	2806	2			N	-0-			-0-
*08	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 219904 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469														
03	4185 X	3628	-0-	-557	-0-	3628	2			N	-0-			-0-
04	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-			-0-
05	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-			-0-
06	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-			-0-
07	4433 X	4424	-0-	-9	-0-	4424	2			N	-0-			-0-
08	5270 X	2755	-0-	-2515	-0-	2755	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	5053 X	4643	-0-	-410	-0-	4643	2			N	-0-				-0-
04	4890 X	4404	-0-	-486	-0-	4404	2			N	-0-				-0-
05	5053 X	4467	-0-	-586	-0-	4467	2			N	-0-				-0-
06	4800 X	4035	-0-	-765	-0-	4035	2			N	-0-				-0-
07	4960 X	4111	-0-	-849	-0-	4111	2			N	-0-				-0-
08	4650 X	3746	-0-	-904	-0-	3746	2			N	-0-				-0-
BUTLER GAS UNIT														WELL #: 13 RRCID -> 220097 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616	
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	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-				-0-
ROPER														WELL #: 3 RRCID -> 221366 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10985 - 12110	
03	2914 N	2829	-0-	-85	-0-	2829	2			N	-0-				-0-
04	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-				-0-
05	2852 N	2808	-0-	-44	-0-	2808	2			N	-0-				-0-
06	2730 N	2662	-0-	-68	-0-	2662	2			N	-0-				-0-
07	2697 N	2294	-0-	-403	-0-	2294	2			N	-0-				-0-
*08	3100 N	3141	-0-	41	-0-	41	2			N	-0-				-0-
KIRSCH GAS UNIT														WELL #: 8 RRCID -> 221370 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 12516	
03	4247 X	3358	-0-	-889	-0-	3358	2			N	-0-				-0-
04	4110 X	3387	-0-	-723	-0-	3387	2			N	-0-				-0-
05	4247 X	3399	-0-	-848	-0-	3399	2			N	-0-				-0-
06	4020 X	2645	-0-	-1375	-0-	2645	2			N	-0-				-0-
07	4154 X	2142	-0-	-2012	-0-	2142	2			N	-0-				-0-
08	3503 X	2343	-0-	-1160	-0-	2343	2			N	-0-				-0-
KEILS, W. A. GAS UNIT														WELL #: 4 RRCID -> 222551 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 12453 PERF.11109 - 12292	
03	4929 X	3116	-0-	-1813	-0-	3116	2			N	-0-				-0-
04	4770 X	4666	-0-	-104	-0-	4666	2			N	-0-				-0-
05	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2			N	-0-				-0-
06	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			N	-0-				-0-
07	4836 X	4189	-0-	-647	-0-	4189	2			N	-0-				-0-
08	5115 X	4531	-0-	-584	-0-	4531	2			N	-0-				-0-
PENN-SENER														WELL #: 2 RRCID -> 222586 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307	
03	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-				-0-
04	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			N	-0-				-0-
05	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-				-0-
06	3840 X	3590	-0-	-250	-0-	3590	2			N	-0-				-0-
07	3968 X	3631	-0-	-337	-0-	3631	2			N	-0-				-0-
*08	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-				-0-
COSSON GAS UNIT														WELL #: 13 RRCID -> 222651 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329	
03	2170 N	1985	-0-	-185	-0-	1985	2			N	-0-				-0-
04	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-				-0-
05	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-				-0-
06	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-				-0-
07	2263 N	1928	-0-	-335	-0-	1928	2			N	-0-				-0-
*08	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.				//CONT.//		945936													
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT				WELL #:		3		RRCID -> 222688		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 12487		PERF.11122 - 12311					
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
03	4495 X	4169	-0-	-326	-0-		4169	2				N	-0-						-0-
04	3990 X	3152	-0-	-838	-0-		3152	2				N	-0-						-0-
05	4123 X	3384	-0-	-739	-0-		3384	2				N	-0-						-0-
06	4020 X	3495	-0-	-525	-0-		3495	2				N	-0-						-0-
07	4154 X	3596	-0-	-558	-0-		3596	2				N	-0-						-0-
*08	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-		4361	2				N	-0-						-0-
IVY, ATHEL GAS UNIT				WELL #:		4		RRCID -> 222848		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 12516		PERF.11144 - 12258					
03	3534 X	3443	-0-	-91	-0-		3443	2				N	-0-						-0-
04	3420 X	3171	-0-	-249	-0-		3171	2				N	-0-						-0-
05	3534 X	3515	-0-	-19	-0-		3515	2				N	-0-						-0-
06	3420 X	3350	-0-	-70	-0-		3350	2				N	-0-						-0-
07	3534 X	3438	-0-	-96	-0-		3438	2				N	-0-						-0-
08	3503 X	3437	-0-	-66	-0-		3437	2				N	-0-						-0-
AWALT GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 222861		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 11769		PERF.10206 - 11288					
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-		705	2				N	-0-						-0-
04	690 N	682	-0-	-8	-0-		682	2				N	-0-						-0-
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-		687	2				N	-0-						-0-
06	690 N	668	-0-	-22	-0-		668	2				N	-0-						-0-
07	713 N	659	-0-	-54	-0-		659	2				N	-0-						-0-
*08	704 N	704	-0-	-0-	-0-		704	2				N	-0-						-0-
WILLARD GAS UNIT NO. 2				WELL #:		3		RRCID -> 222966		COMPL. DATE 10/06/2014		TOTAL DEPTH 12410		PERF.10200 - 10210					
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-
NORTHEN GAS UNIT				WELL #:		12		RRCID -> 222970		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 12415		PERF.10736 - 11954					
03	2821 X	2648	-0-	-173	-0-		2648	2				N	-0-						49
04	2730 X	2364	-0-	-366	-0-		2364	2				N	-0-						49
05	2790 X	2480	-0-	-310	-0-		2480	2				N	-0-						49
06	2670 X	2419	-0-	-251	-0-		2419	2				N	-0-						49
07	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-		2996	2				N	-0-						49
*08	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-		2975	2				N	-0-						49
CLARKE GAS UNIT				WELL #:		18		RRCID -> 223844		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 12302		PERF.11584 - 12067					
03	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-		3111	2				N	-0-						-0-
04	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-		3376	2				N	-0-						-0-
05	2945 X	2367	-0-	-578	-0-		2367	2				N	-0-						-0-
06	3000 X	2442	-0-	-558	-0-		2442	2				N	-0-						-0-
07	3286 X	2388	-0-	-898	-0-		2388	2				N	-0-						-0-
08	3286 X	2113	-0-	-1173	-0-		2113	2				N	-0-						-0-
CURRY GAS UNIT				WELL #:		13		RRCID -> 224224		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 12780		PERF.11327 - 12548					
03	2542 N	2437	-0-	-105	-0-		2437	2				N	-0-						-0-
04	1590 N	494	-0-	-1096	-0-		494	2				N	-0-						-0-
05	3100 N	3299	-0-	199	-0-	199	3299	2				N	-0-						-0-
06	2370 N	1620	-0-	-750	-0-		1620	2				N	-0-						-0-
07	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-		1825	2				N	-0-						-0-
08	2945 X	2479	-0-	-466	-0-		2479	2				N	-0-						-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
ZENO KING GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 224240 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931 2								-0-
04	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093 2								-0-
05	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063 2								-0-
06	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671 2								-0-
07	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	2497 2								-0-
*08	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094 2								-0-
COSSON GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 224248 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397														
03	403 N	371	-0-	-32	-0-	371 2								-0-
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2								-0-
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2								-0-
06	360 N	341	-0-	-19	-0-	341 2								-0-
07	496 N	375	-0-	-121	-0-	375 2								-0-
08	434 N	187	-0-	-247	-0-	187 2								-0-
HENDERSON, JOHN GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 224363 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 12580 PERF.10760 - 12415														
03	4247 X	3509	-0-	-738	-0-	3509 2								-0-
04	4110 X	3178	-0-	-932	-0-	3178 2								-0-
05	4247 X	2615	-0-	-1632	-0-	2615 2								-0-
06	3900 X	2638	-0-	-1262	-0-	2638 2								-0-
07	3503 X	3188	-0-	-315	-0-	3188 2								-0-
08	3503 X	2558	-0-	-945	-0-	2558 2								-0-
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 224797 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 12469														
03	3410 X	2751	-0-	-659	-0-	2751 2								-0-
04	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613 2								-0-
05	3534 X	3132	-0-	-402	-0-	3132 2								-0-
06	3420 X	3061	-0-	-359	-0-	3061 2								-0-
07	3658 X	3113	-0-	-545	-0-	3113 2								-0-
08	3658 X	3024	-0-	-634	-0-	3024 2								-0-
ROPER														
WELL #: 5 RRCID -> 225343 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11054 - 12207														
03	4433 X	4127	-0-	-306	-0-	4127 2								-0-
04	4290 X	3728	-0-	-562	-0-	3728 2								-0-
05	4433 X	3979	-0-	-454	-0-	3979 2								-0-
06	4080 X	3556	-0-	-524	-0-	3556 2								-0-
07	4216 X	3609	-0-	-607	-0-	3609 2								-0-
08	4123 X	3770	-0-	-353	-0-	3770 2								-0-
BARNETT GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 225696 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 12566														
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2								-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2								-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2								-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2								-0-
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2								-0-
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2								-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 2 RRCID -> 225703 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515														
03	7823 X	7823	-0-	-0-	-0-	7823 2								-0-
04	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	8336 2								-0-
05	7811 X	7811	-0-	-0-	-0-	7811 2								-0-
06	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	7485 2								-0-
07	8594 X	8594	-0-	-0-	-0-	8594 2								-0-
*08	7857 X	7857	-0-	-0-	-0-	7857 2								-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
DUNLAP GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 6 RRCID -> 225706 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11240 - 12436														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-			-0-
04	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-			-0-
05	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-			-0-
06	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-			-0-
07	2170 N	2070	-0-	-100	-0-	2070	2			N	-0-			-0-
*08	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 19 RRCID -> 226294 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395														
03	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-			-0-
04	2940 N	2505	-0-	-435	-0-	2505	2			N	-0-			-0-
05	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-			-0-
06	2310 N	1916	-0-	-394	-0-	1916	2			N	-0-			-0-
07	2604 N	2512	-0-	-92	-0-	2512	2			N	-0-			-0-
08	2666 N	1736	-0-	-930	-0-	1736	2			N	-0-			-0-
SENER														
WELL #: 3 RRCID -> 226308 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10945 - 12471														
03	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-			-0-
04	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-			-0-
05	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-			-0-
06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-			-0-
07	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-			-0-
*08	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-			-0-
CITY OF FAIRFIELD														
WELL #: 2 RRCID -> 226502 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11887 - 12984														
03	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			N	-0-			72
04	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2			N	-0-			72
05	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-			72
06	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2			N	-0-			72
07	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			N	-0-			72
*08	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-			72
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 226939 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12357 PERF.10990 - 12121														
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-			-0-
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-			-0-
05	496 N	417	-0-	-79	-0-	417	2			N	-0-			-0-
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-			-0-
07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-			-0-
08	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-			-0-
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 17 RRCID -> 228132 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11274 - 11985														
03	2635 N	2606	-0-	-29	-0-	2606	2			N	-0-			-0-
04	2640 N	2511	-0-	-129	-0-	2511	2			N	-0-			-0-
05	2666 N	2231	-0-	-435	-0-	2231	2			N	-0-			-0-
06	2520 N	2396	-0-	-124	-0-	2396	2			N	-0-			-0-
07	2604 N	2482	-0-	-122	-0-	2482	2			N	-0-			-0-
*08	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-			-0-
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1														
WELL #: 3 RRCID -> 228141 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12494 PERF.11100 - 12308														
03	4588 X	4143	-0-	-445	-0-	4143	2			N	-0-			28
04	4230 X	3924	-0-	-306	-0-	3924	2			N	-0-			28
05	4371 X	3900	-0-	-471	-0-	3900	2			N	-0-			28
06	4230 X	3444	-0-	-786	-0-	3444	2			N	-0-			28
07	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-			28
08	4154 X	3294	-0-	-860	-0-	3294	2			N	-0-			28

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
HAM GAS UNIT														
WELL #: 30 RRCID -> 228143 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10797 - 12326														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2387 X	1836	-0-	-551	-0-	1836	2			N	-0-			-0-
04	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-			-0-
05	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-			-0-
06	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-			-0-
07	1829 X	1475	-0-	-354	-0-	1475	2			N	-0-			-0-
08	1829 X	1573	-0-	-256	-0-	1573	2			N	-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 19 RRCID -> 228160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 12510														
03	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-			-0-
04	3900 X	3695	-0-	-205	-0-	3695	2			N	-0-			-0-
05	4030 X	3782	-0-	-248	-0-	3782	2			N	-0-			-0-
06	3900 X	3468	-0-	-432	-0-	3468	2			N	-0-			-0-
07	4030 X	3818	-0-	-212	-0-	3818	2			N	-0-			-0-
08	4030 X	3798	-0-	-232	-0-	3798	2			N	-0-			-0-
RUBY MIDDLETON GU														
WELL #: 8 RRCID -> 228175 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10972 - 12156														
03	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-			30
04	1590 N	1523	-0-	-67	-0-	1523	2			N	-0-			30
05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-			30
06	1740 N	1315	-0-	-425	-0-	1315	2			N	-0-			30
07	1581 N	938	-0-	-643	-0-	938	2			N	-0-			30
08	899 N	623	-0-	-276	-0-	623	2			N	-0-			30
BAKER, M. A. GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 228219 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10308 - 11736														
03	558 N	452	-0-	-106	-0-	452	2			N	-0-			27
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-			27
05	558 N	507	-0-	-51	-0-	507	2			N	-0-			27
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-			27
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-			27
*08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-			27
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 228513 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10859 - 12082														
03	3348 X	3203	-0-	-145	-0-	3202	2	1	9	N	1			176
04	3240 X	3020	-0-	-220	-0-	3003	2	17	9	N	15	191	1	-0-
05	3348 X	3317	-0-	-31	-0-	3317	2			N	-0-			-0-
06	3120 X	3100	-0-	-20	-0-	3100	2			N	-0-			-0-
07	3193 X	2305	-0-	-888	-0-	2305	2			N	-0-			-0-
08	3317 X	2660	-0-	-657	-0-	2660	2			N	-0-			-0-
REED, HUGH "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 228516 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342														
03	1922 N	1688	-0-	-234	-0-	1688	2			N	-0-			18
04	1770 N	1606	-0-	-164	-0-	1606	2			N	-0-			18
05	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-			18
06	1620 N	1375	-0-	-245	-0-	1375	2			N	-0-			18
07	1674 N	1577	-0-	-97	-0-	1577	2			N	-0-			18
*08	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-			18
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 228519 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12795 PERF.11331 - 12438														
03	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-			-0-
04	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-			-0-
05	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-			-0-
06	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-			-0-
07	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-			-0-
*08	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
KIRSCH GAS UNIT																			
WELL #: 11										RRCID -> 228520		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 12022		PERF.11285 - 11754			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
03	4185 X	4022	-0-	-163	-0-	4022	2			N	-0-					-0-			
04	3990 X	3610	-0-	-380	-0-	3610	2			N	-0-					-0-			
05	4247 X	3927	-0-	-320	-0-	3927	2			N	-0-					-0-			
06	4110 X	4098	-0-	-12	-0-	4098	2			N	-0-					-0-			
07	4247 X	4180	-0-	-67	-0-	4180	2			N	-0-					-0-			
08	4030 X	3984	-0-	-46	-0-	3984	2			N	-0-					-0-			
BUTLER GAS UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 228524		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 12810		PERF.10918 - 12629	
03	3038 X	2709	-0-	-329	-0-	2709	2			N	-0-					-0-			
04	2940 X	2610	-0-	-330	-0-	2610	2			N	-0-					-0-			
05	3038 X	2476	-0-	-562	-0-	2476	2			N	-0-					-0-			
06	2880 X	2749	-0-	-131	-0-	2749	2			N	-0-					-0-			
07	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-			
*08	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					-0-			
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1										WELL #: 2		RRCID -> 228610		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 12325		PERF.10944 - 12091	
03	4216 X	3575	-0-	-641	-0-	3575	2			N	-0-					2			
04	3870 X	3518	-0-	-352	-0-	3518	2			N	-0-					2			
05	3999 X	3393	-0-	-606	-0-	3393	2			N	-0-					2			
06	3780 X	2600	-0-	-1180	-0-	2600	2			N	-0-					2			
07	3627 X	3366	-0-	-261	-0-	3366	2			N	-0-					2			
08	3627 X	2944	-0-	-683	-0-	2944	2			N	-0-					2			
BUTLER GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 228964		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 12709		PERF.11369 - 12626	
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-			
04	330 N	251	-0-	-79	-0-	251	2			N	-0-					-0-			
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-			
06	480 N	188	-0-	-292	-0-	188	2			N	-0-					-0-			
07	248 N	105	-0-	-143	-0-	105	2			N	-0-					-0-			
*08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-			
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II										WELL #: 3R		RRCID -> 229414		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11060 - 12359	
03	2542 X	2340	-0-	-202	-0-	2340	2			N	-0-					-0-			
04	2520 X	2392	-0-	-128	-0-	2392	2			N	-0-					-0-			
05	2604 X	2227	-0-	-377	-0-	2227	2			N	-0-					-0-			
06	2520 X	1943	-0-	-577	-0-	1943	2			N	-0-					-0-			
07	2480 X	1949	-0-	-531	-0-	1949	2			N	-0-					-0-			
08	2480 X	1798	-0-	-682	-0-	1798	2			N	-0-					-0-			
HENDERSON GAS UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 229425		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 12647		PERF.11323 - 12582	
03	6696 X	6652	-0-	-44	-0-	6652	2			N	-0-					-0-			
04	6480 X	6030	-0-	-450	-0-	6030	2			N	-0-					-0-			
05	6696 X	5858	-0-	-838	-0-	5858	2			N	-0-					-0-			
06	6480 X	5869	-0-	-611	-0-	5869	2			N	-0-					-0-			
07	6696 X	6040	-0-	-656	-0-	6040	2			N	-0-					-0-			
08	6665 X	6223	-0-	-442	-0-	6223	2			N	-0-					-0-			
COOPER										WELL #: 3		RRCID -> 229508		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 12530		PERF.10760 - 12258	
03	3069 X	2269	-0-	-800	-0-	2269	2			N	-0-					-0-			
04	2970 X	1964	-0-	-1006	-0-	1964	2			N	-0-					-0-			
05	3069 X	2260	-0-	-809	-0-	2260	2			N	-0-					-0-			
06	2760 X	1880	-0-	-880	-0-	1880	2			N	-0-					-0-			
07	2852 X	2725	-0-	-127	-0-	2725	2			N	-0-					-0-			
*08	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.															
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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-			25	
04	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-			25	
05	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-			25	
06	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2513	2	13	9	N	12			37	
07	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-			37	
*08	3100 N	3485	-0-	385	385	3485	2			N	-0-			37	
ORAND #1													WELL #: 3 RRCID -> 229514 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160		
03	2821 X	2706	-0-	-115	-0-	2706	2			N	-0-			66	
04	2670 X	2600	-0-	-70	-0-	2600	2			N	-0-			66	
05	2759 X	2735	-0-	-24	-0-	2735	2			N	-0-			66	
06	2610 X	2605	-0-	-5	-0-	2605	2			N	-0-			66	
07	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-			66	
*08	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-			66	
CAPPs NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 5 RRCID -> 229529 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11519 - 12620		
03	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3724	2	62	4	N	-0-			-0-	
04	3780 X	3564	-0-	-216	-0-	3506	2	58	4	N	-0-			-0-	
05	3906 X	3656	-0-	-250	-0-	3594	2	62	4	N	-0-			-0-	
06	3780 X	3469	-0-	-311	-0-	3409	2	60	4	N	-0-			-0-	
07	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3754	2	60	4	N	-0-			-0-	
08	3782 X	3687	-0-	-95	-0-	3625	2	62	4	N	-0-			-0-	
DUNLAP GAS UNIT NO. 2													WELL #: 7 RRCID -> 229531 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 12037		
03	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-			-0-	
04	2730 X	2498	-0-	-232	-0-	2498	2			N	-0-			-0-	
05	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-			-0-	
06	2730 X	2528	-0-	-202	-0-	2528	2			N	-0-			-0-	
07	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-			-0-	
08	2821 X	2699	-0-	-122	-0-	2699	2			N	-0-			-0-	
HILL, F. E. III													WELL #: 5 RRCID -> 229547 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 12111		
*09	5790 X	5513	-0-	-277	-0-	5513	2			N	-0-			-0-	
*10	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			N	-0-			-0-	
*11	5790 X	5335	-0-	-455	-0-	5335	2			N	-0-			-0-	
*12	5828 X	5522	-0-	-306	-0-	5522	2			N	-0-			-0-	
*01	5983 X	5419	-0-	-564	-0-	5419	2			N	-0-			-0-	
*02	5404 X	4823	-0-	-581	-0-	4823	2			N	-0-			-0-	
*03	5983 X	5379	-0-	-604	-0-	5379	2			N	-0-			-0-	
*04	5340 X	5304	-0-	-36	-0-	5304	2			N	-0-			-0-	
*05	5518 X	5326	-0-	-192	-0-	5326	2			N	-0-			-0-	
*06	5250 X	5204	-0-	-46	-0-	5204	2			N	-0-			-0-	
*07	5487 X	4920	-0-	-567	-0-	4920	2			N	-0-			-0-	
*08	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			N	-0-			-0-	
DUNLAP GAS UNIT #1													WELL #: 5 RRCID -> 229668 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099		
03	2728 X	2324	-0-	-404	-0-	2324	2			N	-0-			-0-	
04	2760 X	2510	-0-	-250	-0-	2510	2			N	-0-			-0-	
05	2852 X	2596	-0-	-256	-0-	2596	2			N	-0-			-0-	
06	2760 X	2479	-0-	-281	-0-	2479	2			N	-0-			-0-	
07	2635 X	2513	-0-	-122	-0-	2513	2			N	-0-			-0-	
*08	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										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																			
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
03	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2876 2				N	-0-			-0-	
04	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3447 2				N	-0-			-0-	
05	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3459 2				N	-0-			-0-	
06	2640 X	2589	-0-	-51	-0-	-0-	-0-			2589 2				N	-0-			-0-	
07	2728 X	2005	-0-	-723	-0-	-0-	-0-			2005 2				N	-0-			-0-	
08	2728 X	2238	-0-	-490	-0-	-0-	-0-			2238 2				N	-0-			-0-	
KIRSCH GAS UNIT										WELL #: 17		RRCID -> 229679		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11311 - 12466	
03	3348 X	2285	-0-	-1063	-0-	-0-	-0-			2285 2				N	-0-			-0-	
04	3240 X	2410	-0-	-830	-0-	-0-	-0-			2410 2				N	-0-			-0-	
05	2728 X	2556	-0-	-172	-0-	-0-	-0-			2556 2				N	-0-			-0-	
06	2430 X	2428	-0-	-2	-0-	-0-	-0-			2428 2				N	-0-			-0-	
07	2511 X	2360	-0-	-151	-0-	-0-	-0-			2360 2				N	-0-			-0-	
08	2542 X	2340	-0-	-202	-0-	-0-	-0-			2340 2				N	-0-			-0-	
ROGERS GAS UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 229846		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 12667		PERF.11382 - 12485	
03	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1646 2				N	-0-			-0-	
04	1470 N	1399	-0-	-71	-0-	-0-	-0-			1399 2				N	-0-			-0-	
05	1488 N	1272	-0-	-216	-0-	-0-	-0-			1272 2				N	-0-			-0-	
06	1530 N	1038	-0-	-492	-0-	-0-	-0-			1038 2				N	-0-			-0-	
07	1457 N	997	-0-	-460	-0-	-0-	-0-			997 2				N	-0-			-0-	
*08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1420 2				N	-0-			-0-	
IRVIN GAS UNIT										WELL #: 14		RRCID -> 229888		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 12704		PERF.10840 - 12570	
03	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2075 2				N	-0-			-0-	
04	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2190 2				N	-0-			-0-	
05	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2147 2				N	-0-			-0-	
06	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1874 2				N	-0-			-0-	
07	1829 N	1707	-0-	-122	-0-	-0-	-0-			1707 2				N	-0-			-0-	
*08	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2136 2				N	-0-			-0-	
WINFREE GAS UNIT										WELL #: 14		RRCID -> 229902		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12716		PERF.11404 - 12520	
03	2635 X	2363	-0-	-272	-0-	-0-	-0-			2363 2				N	-0-			-0-	
04	2550 X	2376	-0-	-174	-0-	-0-	-0-			2376 2				N	-0-			-0-	
05	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3191 2				N	-0-			-0-	
06	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2947 2				N	-0-			-0-	
07	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3356 2				N	-0-			-0-	
*08	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2945 2				N	-0-			-0-	
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II										WELL #: 4		RRCID -> 229904		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 12555		PERF.11039 - 12451	
03	2077 N	1680	-0-	-397	-0-	-0-	-0-			1680 2				N	-0-			-0-	
04	1920 N	1627	-0-	-293	-0-	-0-	-0-			1627 2				N	-0-			-0-	
05	1829 N	1616	-0-	-213	-0-	-0-	-0-			1616 2				N	-0-			-0-	
06	1620 N	1440	-0-	-180	-0-	-0-	-0-			1440 2				N	-0-			-0-	
07	1674 N	1444	-0-	-230	-0-	-0-	-0-			1444 2				N	-0-			-0-	
08	1612 N	1536	-0-	-76	-0-	-0-	-0-			1536 2				N	-0-			-0-	
JONES, L. V. GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 229909		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 12414		PERF.10940 - 12230	
03	1736 N	1658	-0-	-78	-0-	-0-	-0-			1658 2				N	-0-			5	
04	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1619 2				N	-0-			5	
05	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1735 2				N	-0-			5	
06	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1767 2				N	-0-			5	
07	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1763 2				N	-0-			5	
*08	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1791 2				N	-0-			5	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: FREESTONE																													
XTO ENERGY INC.															//CONT.// 88576 304																																																											
CURRY GAS UNIT															//CONT.// 945936																																																											
WELL #: 15															RRCID -> 229926															COMPL. DATE 07/16/2007															TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493																													
M O	ALLOW CODE				GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																					
03	62	N			56	-0-	-6	-0-			56	2		N	-0-						-0-																																																					
04	83	N			83	-0-	-0-	-0-			83	2		N	-0-						-0-																																																					
05	62	N			56	-0-	-6	-0-			56	2		N	-0-						-0-																																																					
06	60	N			49	-0-	-11	-0-			49	2		N	-0-						-0-																																																					
07	93	N			46	-0-	-47	-0-			46	2		N	-0-						-0-																																																					
08	62	N			39	-0-	-23	-0-			39	2		N	-0-						-0-																																																					
SENDER															WELL #: 4															RRCID -> 229928															COMPL. DATE 07/14/2007															TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186														
03	1221	N			1221	-0-	-0-	-0-			1221	2		N	-0-						-0-																																																					
04	1271	N			1271	-0-	-0-	-0-			1271	2		N	-0-						-0-																																																					
05	992	N			992	-0-	-0-	-0-			992	2		N	-0-						-0-																																																					
06	1560	N			1560	-0-	-0-	-0-			1560	2		N	-0-						-0-																																																					
07	1482	N			1482	-0-	-0-	-0-			1482	2		N	-0-						-0-																																																					
*08	1555	N			1555	-0-	-0-	-0-			1555	2		N	-0-						-0-																																																					
SARTOR GAS UNIT															WELL #: 4H															RRCID -> 229930															COMPL. DATE 06/20/2007															TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230														
03	3807	X			3807	-0-	-0-	-0-			3807	2		N	-0-						-0-																																																					
04	2510	X			2510	-0-	-0-	-0-			2510	2		N	-0-						-0-																																																					
05	2371	X			2371	-0-	-0-	-0-			2371	2		N	-0-						-0-																																																					
06	2757	X			2757	-0-	-0-	-0-			2757	2		N	-0-						-0-																																																					
07	625	X			625	-0-	-0-	-0-			625	2		N	-0-						-0-																																																					
08	465	X			239	-0-	-226	-0-			239	2		N	-0-						-0-																																																					
BUTLER GAS UNIT															WELL #: 18															RRCID -> 229935															COMPL. DATE 07/01/2007															TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 12542														
03	3844	X			3055	-0-	-789	-0-			3055	2		N	-0-						-0-																																																					
04	3720	X			3256	-0-	-464	-0-			3256	2		N	-0-						-0-																																																					
05	3844	X			2931	-0-	-913	-0-			2931	2		N	-0-						-0-																																																					
06	3300	X			2517	-0-	-783	-0-			2517	2		N	-0-						-0-																																																					
07	3379	X			3160	-0-	-219	-0-			3160	2		N	-0-						-0-																																																					
*08	3504	X			3504	-0-	-0-	-0-			3504	2		N	-0-						-0-																																																					
HENDERSON GAS UNIT															WELL #: 18															RRCID -> 229941															COMPL. DATE 05/31/2007															TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072														
03	3560	X			3560	-0-	-0-	-0-			3560	2		N	-0-						-0-																																																					
04	3698	X			3698	-0-	-0-	-0-			3698	2		N	-0-						-0-																																																					
05	3512	X			3512	-0-	-0-	-0-			3512	2		N	-0-						-0-																																																					
06	3442	X			3442	-0-	-0-	-0-			3442	2		N	-0-						-0-																																																					
07	3447	X			3447	-0-	-0-	-0-			3447	2		N	-0-						-0-																																																					
08	2945	X			754	-0-	-2191	-0-			754	2		N	-0-						-0-																																																					
ORAND -A-															WELL #: 2															RRCID -> 229968															COMPL. DATE 07/03/2007															TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585														
03	1829	N			1395	-0-	-434	-0-			1348	2	47	4	N	-0-					-0-																																																					
04	1840	N			1840	-0-	-0-	-0-			1784	2	56	4	N	-0-					-0-																																																					
05	1812	N			1812	-0-	-0-	-0-			1750	2	62	4	N	-0-					-0-																																																					
06	1758	N			1758	-0-	-0-	-0-			1698	2	60	4	N	-0-					-0-																																																					
07	1891	N			1834	-0-	-57	-0-			1772	2	62	4	N	-0-					-0-																																																					
*08	1847	N			1847	-0-	-0-	-0-			1785	2	62	4	N	-0-					-0-																																																					
ROGERS GAS UNIT															WELL #: 18															RRCID -> 229974															COMPL. DATE 07/12/2007															TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935														
03	4624	X			3747	-0-	-877	-0-			3747	2		N	-0-						-0-																																																					
04	3183	X			3183	-0-	-0-	-0-			3183	2		N	-0-						-0-																																																					
05	3140	X			3140	-0-	-0-	-0-			3140	2		N	-0-						-0-																																																					
06	2910	X			2793	-0-	-117	-0-			2793	2		N	-0-						-0-																																																					
07	3007	X			2932	-0-	-75	-0-			2932	2		N	-0-						-0-																																																					
08	3007	X			2812	-0-	-195	-0-			2812	2		N	-0-						-0-																																																					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
WILLIFORD GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 229983 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-			-0-
04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-			-0-
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-			-0-
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-			-0-
07	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-			-0-
*08	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-			-0-
BUTLER GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 230028 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742														
03	2418 N	2204	-0-	-214	-0-	2204	2			N	-0-			-0-
04	2220 N	2085	-0-	-135	-0-	2085	2			N	-0-			-0-
05	2139 N	2087	-0-	-52	-0-	2087	2			N	-0-			-0-
06	2130 N	1983	-0-	-147	-0-	1983	2			N	-0-			-0-
07	2170 N	1861	-0-	-309	-0-	1861	2			N	-0-			-0-
*08	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-			-0-
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 19 RRCID -> 230029 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607														
03	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-			-0-
04	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-			-0-
05	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-			-0-
06	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-			-0-
07	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-			-0-
*08	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-			-0-
WILLIFORD GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 230111 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10589 - 11836														
*09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-			-0-
*10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-			-0-
*11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-			-0-
*12	775 N	596	-0-	-179	-0-	596	2			N	-0-			-0-
*01	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-			-0-
*02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-			-0-
*03	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-			-0-
*04	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-			-0-
*05	775 N	628	-0-	-147	-0-	628	2			N	-0-			-0-
*06	750 N	225	-0-	-525	-0-	225	2			N	-0-			-0-
*07	775 N	304	-0-	-471	-0-	304	2			N	-0-			-0-
08	620 N	252	-0-	-368	-0-	252	2			N	-0-			-0-
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 14 RRCID -> 230156 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11191 - 12404														
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-			-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-			-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-			-0-
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-			-0-
*08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
HENDERSON, JOHN GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 230184 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361														
03	2108 N	2006	-0-	-102	-0-	2006	2			N	-0-			-0-
04	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-			-0-
05	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-			-0-
06	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-			-0-
07	2046 N	1926	-0-	-120	-0-	1926	2			N	-0-			-0-
08	2046 N	1889	-0-	-157	-0-	1889	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY										CNTY: FREESTONE									
XTO ENERGY INC.										NON-ASSOCIATED																			
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 4										RRCID -> 230185									
										COMPL. DATE 06/26/2007										TOTAL DEPTH 12350									
										PERF.11078 - 12196																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE						
03		3695 X		3695	-0-	-0-		-0-			3695	2			N	-0-							-0-						
04		3450 X		2018	-0-	-1432		-0-			2018	2			N	-0-							-0-						
05		3565 X		3442	-0-	-123		-0-			3442	2			N	-0-							-0-						
06		3633 X		3633	-0-	-0-		-0-			3633	2			N	-0-							-0-						
07		4134 X		4134	-0-	-0-		-0-			4134	2			N	-0-							-0-						
*08		4289 X		4289	-0-	-0-		-0-			4289	2			N	-0-							-0-						
PICKETT #1 GAS UNIT										WELL #: 5										RRCID -> 230186									
										COMPL. DATE 06/09/2007										TOTAL DEPTH 12541									
										PERF.11167 - 12415																			
03		1476 N		1476	-0-	-0-		-0-			1476	2			N	-0-							-0-						
04		1260 N		1212	-0-	-48		-0-			1212	2			N	-0-							-0-						
05		894 N		894	-0-	-0-		-0-			894	2			N	-0-							-0-						
06		1440 N		1010	-0-	-430		-0-			1010	2			N	-0-							-0-						
07		1240 N		1055	-0-	-185		-0-			1055	2			N	-0-							-0-						
*08		1167 N		1167	-0-	-0-		-0-			1167	2			N	-0-							-0-						
HENDERSON, JOHN GAS UNIT										WELL #: 6										RRCID -> 230198									
										COMPL. DATE 04/04/2007										TOTAL DEPTH 12910									
										PERF.10400 - 12679																			
03		2232 N		1529	-0-	-703		-0-			1529	2			N	-0-							-0-						
04		1980 N		1720	-0-	-260		-0-			1720	2			N	-0-							-0-						
05		1922 N		1756	-0-	-166		-0-			1756	2			N	-0-							-0-						
06		1654 N		1654	-0-	-0-		-0-			1654	2			N	-0-							-0-						
07		1767 N		1582	-0-	-185		-0-			1582	2			N	-0-							-0-						
08		1767 N		1229	-0-	-538		-0-			1229	2			N	-0-							-0-						
COSSON GAS UNIT										WELL #: 10										RRCID -> 230279									
										COMPL. DATE 02/04/2007										TOTAL DEPTH 12575									
										PERF.11293 - 12371																			
03		5022 X		3723	-0-	-1299		-0-			3723	2			N	-0-							-0-						
04		4860 X		3154	-0-	-1706		-0-			3154	2			N	-0-							-0-						
05		4619 X		3158	-0-	-1461		-0-			3158	2			N	-0-							-0-						
06		4320 X		3893	-0-	-427		-0-			3893	2			N	-0-							-0-						
07		4464 X		3868	-0-	-596		-0-			3868	2			N	-0-							-0-						
08		3720 X		3363	-0-	-357		-0-			3363	2			N	-0-							-0-						
HENDERSON GAS UNIT										WELL #: 14										RRCID -> 230287									
										COMPL. DATE 08/28/2018										TOTAL DEPTH 12595									
										PERF.11306 - 12428																			
03		2649 X		2649	-0-	-0-		-0-			2649	2			N	-0-							-0-						
04		2649 X		2649	-0-	-0-		-0-			2649	2			N	-0-							-0-						
05		2938 X		2938	-0-	-0-		-0-			2938	2			N	-0-							-0-						
06		3747 X		3747	-0-	-0-		-0-			3747	2			N	-0-							-0-						
07		3741 X		3741	-0-	-0-		-0-			3741	2			N	-0-							-0-						
*08		3617 X		3617	-0-	-0-		-0-			3617	2			N	-0-							-0-						
ZENO KING GAS UNIT										WELL #: 5										RRCID -> 230430									
										COMPL. DATE 07/30/2007										TOTAL DEPTH 12376									
										PERF.11012 - 12162																			
03		4540 X		4540	-0-	-0-		-0-			4540	2			N	-0-							-0-						
04		4947 X		4947	-0-	-0-		-0-			4947	2			N	-0-							-0-						
05		5030 X		5030	-0-	-0-		-0-			5030	2			N	-0-							-0-						
06		4259 X		4259	-0-	-0-		-0-			4259	2			N	-0-							-0-						
07		4684 X		4684	-0-	-0-		-0-			4684	2			N	-0-							-0-						
*08		3730 X		3730	-0-	-0-		-0-			3730	2			N	-0-							-0-						
JONES, MARTHA GAS UNIT										WELL #: 1										RRCID -> 230431									
										COMPL. DATE 02/20/2014										TOTAL DEPTH 11775									
										PERF. 7791 - 7831																			
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-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
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) 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			
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2	N	-0-			-0-			
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2	N	-0-			-0-			
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2	N	-0-			-0-			
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2	N	-0-			-0-			
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2	N	-0-			-0-			
*08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2	N	-0-			-0-			
CURRY GAS UNIT													WELL #: 7 RRCID -> 230452 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 11302 - 12690	
03	4030 X	3596	-0-	-434	-0-	3596 2	N	-0-			-0-			
04	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969 2	N	-0-			-0-			
05	4030 X	2787	-0-	-1243	-0-	2787 2	N	-0-			-0-			
06	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956 2	N	-0-			-0-			
07	4030 X	2974	-0-	-1056	-0-	2974 2	N	-0-			-0-			
08	4030 X	2477	-0-	-1553	-0-	2477 2	N	-0-			-0-			
CLARKE GAS UNIT													WELL #: 7 RRCID -> 230459 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12212 PERF. 11604 - 12062	
03	3100 X	2528	-0-	-572	-0-	2528 2	N	-0-			-0-			
04	3000 X	2425	-0-	-575	-0-	2425 2	N	-0-			-0-			
05	3100 X	2509	-0-	-591	-0-	2509 2	N	-0-			-0-			
06	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618 2	N	-0-			-0-			
07	2511 N	2416	-0-	-95	-0-	2416 2	N	-0-			-0-			
*08	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533 2	N	-0-			-0-			
WILLIFORD GAS UNIT NO.1													WELL #: 6 RRCID -> 231242 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF. 11046 - 12279	
03	2015 N	1668	-0-	-347	-0-	1668 2	N	-0-			28			
04	1950 N	1639	-0-	-311	-0-	1639 2	N	-0-			28			
05	1705 N	1625	-0-	-80	-0-	1625 2	N	-0-			28			
06	1620 N	1420	-0-	-200	-0-	1420 2	N	-0-			28			
07	1705 N	1476	-0-	-229	-0-	1476 2	N	-0-			28			
08	1612 N	1568	-0-	-44	-0-	1568 2	N	-0-			28			
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 4 RRCID -> 231244 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12637 PERF. 11277 - 12388	
03	1488 N	635	-0-	-853	-0-	635 2	N	-0-			17			
04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2	N	-0-			17			
05	713 N	685	-0-	-28	-0-	685 2	N	-0-			17			
06	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 2	N	-0-			17			
07	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 2	N	-0-			17			
*08	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 2	N	-0-			17			
ROGERS GAS UNIT													WELL #: 16 RRCID -> 231331 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 11552 - 12011	
03	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 2	N	-0-			-0-			
04	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2	N	-0-			-0-			
05	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881 2	N	-0-			-0-			
06	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 2	N	-0-			-0-			
07	1922 N	1719	-0-	-203	-0-	1719 2	N	-0-			-0-			
08	1891 N	1749	-0-	-142	-0-	1749 2	N	-0-			-0-			
TEAGUE GAS UNIT 1													WELL #: 4 RRCID -> 231356 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 11238 - 11430	
03	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	84 1	2797 2	N	-0-		-0-			
04	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	75 1	2489 2	N	-0-		-0-			
05	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	83 1	2759 2	N	-0-		-0-			
06	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	71 1	2358 2	N	-0-		-0-			
07	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	76 1	2537 2	N	-0-		-0-			
*08	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	67 1	2220 2	N	-0-		-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
COSSON GAS UNIT														
WELL #: 14 RRCID -> 231508 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	496 N	433	-0-	-63	-0-	433	2			N	-0-			-0-
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-			-0-
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-			-0-
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-			-0-
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-			-0-
*08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-			-0-
HUMPHRIES GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 231852 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507														
03	2015 N	1854	-0-	-161	-0-	1854	2			N	-0-			51
04	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-			51
05	1922 N	1898	-0-	-24	-0-	1898	2			N	-0-			51
06	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-			51
07	1984 N	1850	-0-	-134	-0-	1850	2			N	-0-			51
*08	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-			51
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 16 RRCID -> 231879 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 12436														
03	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-			-0-
04	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-			-0-
05	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-			-0-
06	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-			-0-
07	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-			-0-
*08	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-			-0-
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 231880 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486														
03	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-			-0-
04	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-			-0-
05	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-			-0-
06	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-			-0-
07	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-			-0-
*08	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-			-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 3 RRCID -> 231928 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11076 - 12209														
03	3286 X	3158	-0-	-128	-0-	3158	2			N	-0-			-0-
04	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-			-0-
05	3286 X	3112	-0-	-174	-0-	3112	2			N	-0-			-0-
06	3180 X	3160	-0-	-20	-0-	3160	2			N	-0-			-0-
07	3286 X	2653	-0-	-633	-0-	2653	2			N	-0-			-0-
*08	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-			-0-
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 231930 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11132 - 12350														
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-			-0-
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-			-0-
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-			-0-
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-			-0-
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-			-0-
*08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT														
WELL #: 24 RRCID -> 232008 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299														
03	3100 X	2840	-0-	-260	-0-	2840	2			N	-0-			-0-
04	3000 X	2307	-0-	-693	-0-	2307	2			N	-0-			-0-
05	3069 X	2645	-0-	-424	-0-	2645	2			N	-0-			-0-
06	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-			-0-
07	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-			-0-
08	2852 X	1917	-0-	-935	-0-	1917	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 232123		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050							
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
03	3348 X	2184	-0-	-1164	-0-	2184	2			N	-0-				-0-
04	3240 X	2013	-0-	-1227	-0-	2013	2			N	-0-				-0-
05	3348 X	2277	-0-	-1071	-0-	2277	2			N	-0-				-0-
06	2670 X	2148	-0-	-522	-0-	2148	2			N	-0-				-0-
07	2759 X	2356	-0-	-403	-0-	2356	2			N	-0-				-0-
08	2263 X	2181	-0-	-82	-0-	2181	2			N	-0-				-0-
HAM GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 232178		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406							
03	2108 N	2070	-0-	-38	-0-	2070	2			N	-0-				-0-
04	2040 N	1857	-0-	-183	-0-	1857	2			N	-0-				-0-
05	2108 N	1681	-0-	-427	-0-	1681	2			N	-0-				-0-
06	2010 N	1799	-0-	-211	-0-	1799	2			N	-0-				-0-
07	1922 N	1725	-0-	-197	-0-	1725	2			N	-0-				-0-
*08	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-				-0-
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 232374		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185							
03	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	2			N	-0-				-0-
04	6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	6626	2			N	-0-				-0-
05	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	7077	2			N	-0-				-0-
06	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			N	-0-				-0-
07	5177 X	4795	-0-	-382	-0-	4795	2			N	-0-				-0-
*08	7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	7125	2			N	-0-				-0-
HILL, F. E. III		WELL #: 3		RRCID -> 232457		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414							
03	3286 X	3044	-0-	-242	-0-	3044	2			N	-0-				9
04	3090 X	3087	-0-	-3	-0-	3087	2			N	-0-				9
05	3193 X	3073	-0-	-120	-0-	3073	2			N	-0-				9
06	3090 X	2900	-0-	-190	-0-	2900	2			N	-0-				9
07	3193 X	3149	-0-	-44	-0-	3149	2			N	-0-				9
08	3193 X	2789	-0-	-404	-0-	2789	2			N	-0-				9
CURRY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 232459		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 12715							
03	4898 X	4832	-0-	-66	-0-	4832	2			N	-0-				-0-
04	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-				-0-
05	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			N	-0-				-0-
06	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2			N	-0-				-0-
07	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			N	-0-				-0-
*08	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-				-0-
PERSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233015		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208							
03	1767 N	1656	-0-	-111	-0-	1656	2			N	-0-				-0-
04	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-				-0-
05	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-				-0-
06	1590 N	1438	-0-	-152	-0-	1438	2			N	-0-				-0-
07	1705 N	1324	-0-	-381	-0-	1324	2			N	-0-				-0-
08	1581 N	1292	-0-	-289	-0-	1292	2			N	-0-				-0-
PENN-SENER		WELL #: 3		RRCID -> 233024		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 12430							
03	3224 X	2804	-0-	-420	-0-	2804	2			N	-0-				-0-
04	3120 X	2922	-0-	-198	-0-	2922	2			N	-0-				-0-
05	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-				-0-
06	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-				-0-
07	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-				-0-
*08	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-				-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	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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-				-0-
04	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-				-0-
05	1302 N	1231	-0-	-71	-0-	1231	2			N	-0-				-0-
06	1260 N	1123	-0-	-137	-0-	1123	2			N	-0-				-0-
07	1302 N	1282	-0-	-20	-0-	1282	2			N	-0-				-0-
*08	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-				-0-
HAM GAS UNIT		WELL #:		21		RRCID -> 233263		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12480		PERF.11175 - 12333			
03	4898 X	3930	-0-	-968	-0-	3930	2			N	-0-				-0-
04	4740 X	4033	-0-	-707	-0-	4033	2			N	-0-				-0-
05	4309 X	3816	-0-	-493	-0-	3816	2			N	-0-				-0-
06	4170 X	3300	-0-	-870	-0-	3300	2			N	-0-				-0-
07	4154 X	3775	-0-	-379	-0-	3775	2			N	-0-				-0-
08	4154 X	4051	-0-	-103	-0-	4051	2			N	-0-				-0-
HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 233264		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 13015		PERF.11514 - 12817			
03	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-				-0-
04	2370 N	2001	-0-	-369	-0-	2001	2			N	-0-				-0-
05	2294 N	1864	-0-	-430	-0-	1864	2			N	-0-				-0-
06	2160 N	1992	-0-	-168	-0-	1992	2			N	-0-				-0-
07	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-				-0-
*08	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-				-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #:		9		RRCID -> 233268		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 12832		PERF.11353 - 12564			
03	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-				-0-
04	2310 X	2235	-0-	-75	-0-	2235	2			N	-0-				-0-
05	2387 X	1796	-0-	-591	-0-	1796	2			N	-0-				-0-
06	2310 X	2271	-0-	-39	-0-	2271	2			N	-0-				-0-
07	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-				-0-
*08	3100 N	3314	-0-	214	-0-	3314	2			N	-0-				-0-
ROUSE GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 233321		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10719 - 11406			
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-				138
04	540 N	448	-0-	-92	-0-	448	2			N	-0-				138
05	496 N	327	-0-	-169	-0-	327	2			N	-0-				138
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-				138
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-				138
*08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-				138
CURRY GAS UNIT		WELL #:		17		RRCID -> 233328		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12802		PERF.11331 - 12510			
03	7688 X	7012	-0-	-676	-0-	7012	2			N	-0-				37
04	6870 X	5322	-0-	-1548	-0-	5322	2			N	-0-				37
05	7099 X	5915	-0-	-1184	-0-	5915	2			N	-0-				37
06	7705 X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	2			N	-0-				37
07	7006 X	4734	-0-	-2272	-0-	4734	2			N	-0-				37
*08	7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	7856	2			N	-0-				37
BARNETT GAS UNIT		WELL #:		16		RRCID -> 233358		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 12288		PERF.11673 - 12140			
03	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-				-0-
04	4530 X	4449	-0-	-81	-0-	4449	2			N	-0-				-0-
05	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2			N	-0-				-0-
06	4860 X	3980	-0-	-880	-0-	3980	2			N	-0-				-0-
07	5022 X	4618	-0-	-404	-0-	4618	2			N	-0-				-0-
08	5146 X	4357	-0-	-789	-0-	4357	2			N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
IVY, ATHEL GAS UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 233360 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	6758	2		N	-0-				-0-
04	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	2		N	-0-				-0-
05	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2		N	-0-				-0-
06	3300 X	1347	-0-	-1953	-0-	1347	2		N	-0-				-0-
07	7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	7792	2		N	-0-				-0-
08	3410 X	2434	-0-	-976	-0-	2434	2		N	-0-				-0-
COOPER														
WELL #: 6 RRCID -> 233486 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269														
03	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	2		N	-0-				45
04	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2		N	-0-				45
05	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	7084	2		N	-0-				45
06	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	2		N	-0-				45
07	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2		N	-0-				45
08	5053 X	4878	-0-	-175	-0-	4878	2		N	-0-				45
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 233490 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980														
03	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2		N	-0-				-0-
04	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2		N	-0-				-0-
05	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2		N	-0-				-0-
06	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2		N	-0-				-0-
07	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2		N	-0-				-0-
*08	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2		N	-0-				-0-
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 14 RRCID -> 233491 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740														
03	3317 X	2567	-0-	-750	-0-	2567	2		N	-0-				-0-
04	3210 X	2190	-0-	-1020	-0-	2190	2		N	-0-				-0-
05	3317 X	1151	-0-	-2166	-0-	1151	2		N	-0-				-0-
06	2970 X	335	-0-	-2635	-0-	335	2		N	-0-				-0-
07	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2		N	-0-				-0-
*08	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2		N	-0-				-0-
CAT CREEK GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 233528 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11462 - 11905														
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-
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 18 RRCID -> 233531 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11229 - 12408														
03	1550 N	1503	-0-	-47	-0-	1503	2		N	-0-				-0-
04	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2		N	-0-				-0-
05	1550 N	1444	-0-	-106	-0-	1444	2		N	-0-				-0-
06	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2		N	-0-				-0-
07	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2		N	-0-				-0-
08	1457 N	1431	-0-	-26	-0-	1431	2		N	-0-				-0-
BARNETT GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 233702 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560														
03	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2		N	-0-				-0-
04	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2		N	-0-				-0-
05	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2		N	-0-				-0-
06	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2		N	-0-				-0-
07	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2		N	-0-				-0-
*08	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2		N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 21 RRCID -> 233703 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964														
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT
0														EOM BALANCE
03	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-			-0-
04	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-			-0-
05	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-			-0-
06	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-			-0-
07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-			-0-
*08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-			-0-
DUNLAP GAS UNIT # 1 WELL #: 9 RRCID -> 233704 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205														
03	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-			-0-
04	2970 X	2872	-0-	-98	-0-	2872	2			N	-0-			-0-
05	3038 X	2860	-0-	-178	-0-	2860	2			N	-0-			-0-
06	3030 X	2632	-0-	-398	-0-	2632	2			N	-0-			-0-
07	3131 X	2760	-0-	-371	-0-	2760	2			N	-0-			-0-
08	3131 X	2629	-0-	-502	-0-	2629	2			N	-0-			-0-
ORAND -A- WELL #: 3 RRCID -> 233729 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586														
03	6897 X	6897	-0-	-0-	-0-	6841	2	56	4	N	-0-			-0-
04	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	6056	2	48	4	N	-0-			-0-
05	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	6261	2	55	4	N	-0-			-0-
06	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	6212	2	55	4	N	-0-			-0-
07	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	6764	2	58	4	N	-0-			-0-
*08	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	6270	2	54	4	N	-0-			-0-
WINFREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233744 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 11956														
03	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-			-0-
04	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-			-0-
05	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-			-0-
06	2460 X	2033	-0-	-427	-0-	2033	2			N	-0-			-0-
07	2542 X	2054	-0-	-488	-0-	2054	2			N	-0-			-0-
08	2542 X	1802	-0-	-740	-0-	1802	2			N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233747 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891														
03	1767 N	1586	-0-	-181	-0-	1586	2			N	-0-			-0-
04	1560 N	1505	-0-	-55	-0-	1505	2			N	-0-			-0-
05	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-			-0-
06	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-			-0-
07	1550 N	1277	-0-	-273	-0-	1277	2			N	-0-			-0-
*08	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-			-0-
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233748 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11448 - 12572														
03	4185 X	3222	-0-	-963	-0-	3222	2			N	-0-			-0-
04	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-			-0-
05	3875 X	3710	-0-	-165	-0-	3710	2			N	-0-			-0-
06	3750 X	3555	-0-	-195	-0-	3555	2			N	-0-			-0-
07	4185 X	3710	-0-	-475	-0-	3710	2			N	-0-			-0-
08	4185 X	3453	-0-	-732	-0-	3453	2			N	-0-			-0-
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233957 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11225 - 12401														
03	775 N	589	-0-	-186	-0-	589	2			N	-0-			-0-
04	1020 N	609	-0-	-411	-0-	609	2			N	-0-			-0-
05	713 N	467	-0-	-246	-0-	467	2			N	-0-			-0-
06	570 N	402	-0-	-168	-0-	402	2			N	-0-			-0-
07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-			-0-
*08	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
HAM GAS UNIT														
WELL #: 20 RRCID -> 234065 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3782 X	3575	-0-	-207	-0-	3575	2			N	-0-			-0-
04	3660 X	3462	-0-	-198	-0-	3462	2			N	-0-			-0-
05	3782 X	3515	-0-	-267	-0-	3515	2			N	-0-			-0-
06	3600 X	3410	-0-	-190	-0-	3410	2			N	-0-			-0-
07	3720 X	3521	-0-	-199	-0-	3521	2			N	-0-			-0-
08	3565 X	3512	-0-	-53	-0-	3512	2			N	-0-			-0-
CURRY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234754 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396														
03	1860 N	1680	-0-	-180	-0-	1680	2			N	-0-			-0-
04	1710 N	1378	-0-	-332	-0-	1378	2			N	-0-			-0-
05	1736 N	1471	-0-	-265	-0-	1471	2			N	-0-			-0-
06	1620 N	1468	-0-	-152	-0-	1468	2			N	-0-			-0-
07	1426 N	1371	-0-	-55	-0-	1371	2			N	-0-			-0-
08	1457 N	1320	-0-	-137	-0-	1320	2			N	-0-			-0-
MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234840 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256														
03	3534 X	3366	-0-	-168	-0-	3366	2			N	-0-			39
04	3330 X	3184	-0-	-146	-0-	3184	2			N	-0-			39
05	3410 X	3214	-0-	-196	-0-	3214	2			N	-0-			39
06	3300 X	3034	-0-	-266	-0-	3034	2			N	-0-			39
07	3379 X	3203	-0-	-176	-0-	3203	2			N	-0-			39
08	3379 X	2925	-0-	-454	-0-	2925	2			N	-0-			39
BUTLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234865 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 12698														
03	2511 X	2251	-0-	-260	-0-	2251	2			N	-0-			-0-
04	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-			-0-
05	2077 N	1984	-0-	-93	-0-	1984	2			N	-0-			-0-
06	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-			-0-
07	2449 N	1870	-0-	-579	-0-	1870	2			N	-0-			-0-
08	1984 N	1865	-0-	-119	-0-	1865	2			N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 234866 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12700 - 14250														
03	2449 N	2313	-0-	-136	-0-	2313	2			N	-0-			-0-
04	2370 N	2126	-0-	-244	-0-	2126	2			N	-0-			-0-
05	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-			-0-
06	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-			-0-
07	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-			-0-
08	2449 N	2393	-0-	-56	-0-	2393	2			N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235613 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979														
03	3100 N	3208	-0-	108	108	3208	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	3216	-0-	216	324	3216	2			N	-0-			-0-
05	3100 N	3198	-0-	98	422	3198	2			N	-0-			-0-
06	3517 X	3095	-0-	-422	-0-	3095	2			N	-0-			-0-
07	2852 X	2763	-0-	-89	-0-	2763	2			N	-0-			-0-
08	2852 X	1685	-0-	-1167	-0-	1685	2			N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 235616 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 12339														
03	2697 X	1890	-0-	-807	-0-	1890	2			N	-0-			-0-
04	2610 X	2536	-0-	-74	-0-	2536	2			N	-0-			-0-
05	2604 X	2314	-0-	-290	-0-	2314	2			N	-0-			-0-
06	2520 X	1688	-0-	-832	-0-	1688	2			N	-0-			-0-
07	2635 X	1851	-0-	-784	-0-	1851	2			N	-0-			-0-
08	2635 X	2127	-0-	-508	-0-	2127	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
TURNER, C. E. #2 GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 235629 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11768 PERF.10619 - 11446														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			60
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			60
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			60
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			60
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			60
*08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			60
NORTHERN GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 235719 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967														
03	2201 N	1819	-0-	-382	-0-	1819	2			N	-0-			26
04	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-			26
05	1953 N	1452	-0-	-501	-0-	1452	2			N	-0-			26
06	1770 N	657	-0-	-1113	-0-	657	2			N	-0-			26
07	2263 N	573	-0-	-1690	-0-	573	2			N	-0-			26
08	1457 N	483	-0-	-974	-0-	483	2			N	-0-			26
BARNETT GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 235835 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618														
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-
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 235881 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11473 - 12660														
03	682 N	423	-0-	-259	-0-	423	2			N	-0-			-0-
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-			-0-
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-			-0-
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-			-0-
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-			-0-
*08	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-			-0-
CAPPIS NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 236035 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708														
03	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2120	2	57	4	N	-0-			-0-
04	2190 N	2177	-0-	-13	-0-	2117	2	60	4	N	-0-			-0-
05	2232 N	2183	-0-	-49	-0-	2121	2	62	4	N	-0-			-0-
06	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2098	2	60	4	N	-0-			-0-
07	2263 N	2230	-0-	-33	-0-	2168	2	62	4	N	-0-			-0-
*08	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2197	2	58	4	N	-0-			-0-
TURNER, C. E. #2 GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 236059 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10792 - 11510														
03	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-			21
04	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-			21
05	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-			21
06	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-			21
07	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-			21
*08	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-			21
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 237227 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11283 - 12382														
03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-			-0-
04	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-			-0-
05	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-			-0-
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-			-0-
07	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-			-0-
*08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936														
ORAND -A-				WELL #:	5	RRCID ->	237238	COMPL.	DATE	10/12/2010	TOTAL	DEPTH	13134	PERF.11660	- 12258				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	3255 X	3042	-0-	-213	-0-			2980	2	62	4	N	-0-					-0-	
04	3150 X	3062	-0-	-88	-0-			3002	2	60	4	N	-0-					-0-	
05	3255 X	3220	-0-	-35	-0-			3158	2	62	4	N	-0-					-0-	
06	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-			3036	2	60	4	N	-0-					-0-	
07	3162 X	3064	-0-	-98	-0-			3002	2	62	4	N	-0-					-0-	
08	3224 X	3092	-0-	-132	-0-			3030	2	62	4	N	-0-					-0-	
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	237736	COMPL.	DATE	04/15/2008	TOTAL	DEPTH	12468	PERF.11014	- 12186				
03	3131 X	2970	-0-	-161	-0-			2970	2			N	-0-					55	
04	3030 X	2603	-0-	-427	-0-			2603	2			N	-0-					55	
05	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-			2903	2			N	-0-					55	
06	2880 X	2527	-0-	-353	-0-			2527	2			N	-0-					55	
07	2976 X	2318	-0-	-658	-0-			2285	2	33	9	N	30					85	
08	2976 X	2185	-0-	-791	-0-			2185	2			N	-0-					85	
HENDERSON GAS UNIT				WELL #:	16	RRCID ->	238971	COMPL.	DATE	04/30/2008	TOTAL	DEPTH	12865	PERF.11489	- 12561				
03	620 N	529	-0-	-91	-0-			529	2			N	-0-					-0-	
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-			604	2			N	-0-					-0-	
05	558 N	316	-0-	-242	-0-			316	2			N	-0-					-0-	
06	510 N	427	-0-	-83	-0-			427	2			N	-0-					-0-	
07	620 N	343	-0-	-277	-0-			343	2			N	-0-					-0-	
08	310 N	269	-0-	-41	-0-			269	2			N	-0-					-0-	
HAM GAS UNIT				WELL #:	29	RRCID ->	238972	COMPL.	DATE	04/19/2008	TOTAL	DEPTH	12558	PERF.11162	- 12324				
03	3813 X	3395	-0-	-418	-0-			3395	2			N	-0-					-0-	
04	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-			3696	2			N	-0-					-0-	
05	3937 X	3401	-0-	-536	-0-			3401	2			N	-0-					-0-	
06	3810 X	3480	-0-	-330	-0-			3480	2			N	-0-					-0-	
07	3937 X	3410	-0-	-527	-0-			3410	2			N	-0-					-0-	
08	3813 X	3400	-0-	-413	-0-			3400	2			N	-0-					-0-	
HAM GAS UNIT				WELL #:	14	RRCID ->	238978	COMPL.	DATE	07/07/2009	TOTAL	DEPTH	11790	PERF. 8548	- 11401				
03	6859 X	6859	-0-	-0-	-0-			6859	2			N	-0-					-0-	
04	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-			6516	2			N	-0-					-0-	
05	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-			6891	2			N	-0-					-0-	
06	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-			6914	2			N	-0-					-0-	
07	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-			7413	2			N	-0-					-0-	
*08	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-			7279	2			N	-0-					-0-	
COSSON GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	240351	COMPL.	DATE	04/30/2008	TOTAL	DEPTH	12570	PERF.12252	- 12377				
03	2294 N	2078	-0-	-216	-0-			2078	2			N	-0-					-0-	
04	2130 N	2068	-0-	-62	-0-			2068	2			N	-0-					-0-	
05	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-			2190	2			N	-0-					-0-	
06	2010 N	1878	-0-	-132	-0-			1878	2			N	-0-					-0-	
07	2139 N	1969	-0-	-170	-0-			1969	2			N	-0-					-0-	
08	2201 N	1894	-0-	-307	-0-			1894	2			N	-0-					-0-	
HAM GAS UNIT				WELL #:	19	RRCID ->	240368	COMPL.	DATE	05/12/2008	TOTAL	DEPTH	11743	PERF.10664	- 11395				
03	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-			1694	2			N	-0-					-0-	
04	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-			1652	2			N	-0-					-0-	
05	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-			1755	2			N	-0-					-0-	
06	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-			1853	2			N	-0-					-0-	
07	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-			1772	2			N	-0-					-0-	
08	1767 N	1647	-0-	-120	-0-			1647	2			N	-0-					-0-	

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	0	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	
03		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2				N	-0-					24	
04		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2				N	-0-					24	
05		3844 X	3753	-0-	-91	-0-	3753	2				N	-0-					24	
06		3720 X	3663	-0-	-57	-0-	3663	2				N	-0-					24	
07		3844 X	3707	-0-	-137	-0-	3707	2				N	-0-					24	
08		3844 X	3701	-0-	-143	-0-	3701	2				N	-0-					24	

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	240544	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	12637	PERF.	11244	-	12392				
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-					-0-	
04		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2				N	-0-					-0-	
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-					-0-	
06		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2				N	-0-					-0-	
07		62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2				N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

ROGERS GAS UNIT				WELL #:	13	RRCID ->	240546	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	12315	PERF.	11683	-	12180				
03		2759 X	1667	-0-	-1092	-0-	1667	2				N	-0-					-0-	
04		3390 X	998	-0-	-2392	-0-	998	2				N	-0-					-0-	
05		5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2				N	-0-					-0-	
06		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2				N	-0-					-0-	
07		2201 X	2170	-0-	-31	-0-	2170	2				N	-0-					-0-	
*08		4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2				N	-0-					-0-	

ROGERS GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	240671	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	11462	-	12582				
03		2170 N	1838	-0-	-332	-0-	1838	2				N	-0-					-0-	
04		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2				N	-0-					-0-	
05		2139 N	2076	-0-	-63	-0-	2076	2				N	-0-					-0-	
06		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2				N	-0-					-0-	
07		2232 N	1974	-0-	-258	-0-	1974	2				N	-0-					-0-	
*08		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2				N	-0-					-0-	

COSSON GAS UNIT				WELL #:	15	RRCID ->	241173	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	12630	PERF.	11322	-	12476				
03		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2				N	-0-					-0-	
04		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2				N	-0-					-0-	
05		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2				N	-0-					-0-	
06		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2				N	-0-					-0-	
07		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2				N	-0-					-0-	
08		1643 N	1605	-0-	-38	-0-	1605	2				N	-0-					-0-	

NORTHEN GAS UNIT				WELL #:	14	RRCID ->	241232	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	12318	PERF.	10747	-	12022				
03		3348 X	3013	-0-	-335	-0-	3013	2				N	-0-					33	
04		3240 X	2957	-0-	-283	-0-	2957	2				N	-0-					33	
05		3193 X	3033	-0-	-160	-0-	3033	2				N	-0-					33	
06		3090 X	2806	-0-	-284	-0-	2806	2				N	-0-					33	
07		3069 X	3017	-0-	-52	-0-	2928	2	89	9		N	81					114	
08		3069 X	2818	-0-	-251	-0-	2818	2				N	-0-					114	

CURRY GAS UNIT				WELL #:	16	RRCID ->	241234	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	12678	PERF.	11275	-	12443				
03		3627 X	2390	-0-	-1237	-0-	2390	2				N	-0-					-0-	
04		3210 X	2805	-0-	-405	-0-	2805	2				N	-0-					-0-	
05		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2				N	-0-					-0-	
06		3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2				N	-0-					-0-	
07		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2				N	-0-					-0-	
08		3007 X	2819	-0-	-188	-0-	2819	2				N	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 17 RRCID -> 241497 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	8835 X	7940	-0-	-895	-0-	7940	2			N	-0-			-0-
04	8550 X	8203	-0-	-347	-0-	8203	2			N	-0-			-0-
05	8680 X	8219	-0-	-461	-0-	8219	2			N	-0-			-0-
06	8160 X	7842	-0-	-318	-0-	7842	2			N	-0-			-0-
07	8463 X	7806	-0-	-657	-0-	7806	2			N	-0-			-0-
08	8463 X	7508	-0-	-955	-0-	7508	2			N	-0-			-0-
CURRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241498 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556														
03	4495 X	4145	-0-	-350	-0-	4145	2			N	-0-			-0-
04	4350 X	3766	-0-	-584	-0-	3766	2			N	-0-			-0-
05	4495 X	3779	-0-	-716	-0-	3779	2			N	-0-			-0-
06	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-			-0-
07	4154 X	3741	-0-	-413	-0-	3741	2			N	-0-			-0-
08	4154 X	3372	-0-	-782	-0-	3372	2			N	-0-			-0-
ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241652 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064														
03	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2			N	-0-			-0-
04	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-			-0-
05	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-			-0-
06	3900 X	1659	-0-	-2241	-0-	1659	2			N	-0-			-0-
07	4030 X	2146	-0-	-1884	-0-	2146	2			N	-0-			-0-
*08	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-			-0-
BONNER, J. WELL #: 10 RRCID -> 241720 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992														
03	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			Y	-0-			-0-
04	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			Y	-0-			-0-
05	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			Y	-0-			-0-
06	3240 X	2299	-0-	-941	-0-	2299	2			Y	-0-			-0-
07	3348 X	2463	-0-	-885	-0-	2463	2			Y	-0-			-0-
08	3348 X	2422	-0-	-926	-0-	2422	2			Y	-0-			-0-
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241773 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 12612														
03	4030 X	3979	-0-	-51	-0-	3979	2			N	-0-			-0-
04	3810 X	3774	-0-	-36	-0-	3774	2			N	-0-			-0-
05	3937 X	3881	-0-	-56	-0-	3881	2			N	-0-			-0-
06	3840 X	3680	-0-	-160	-0-	3680	2			N	-0-			-0-
07	3968 X	3857	-0-	-111	-0-	3857	2			N	-0-			-0-
08	3968 X	3859	-0-	-109	-0-	3859	2			N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241778 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371														
03	2232 N	1985	-0-	-247	-0-	1985	2			N	-0-			7
04	2040 N	1916	-0-	-124	-0-	1916	2			N	-0-			7
05	2108 N	2001	-0-	-107	-0-	2001	2			N	-0-			7
06	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-			7
07	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-			7
*08	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-			7
CLARKE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 241780 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134														
03	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-			-0-
04	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-			-0-
05	3007 N	2526	-0-	-481	-0-	2526	2			N	-0-			-0-
06	2880 N	2743	-0-	-137	-0-	2743	2			N	-0-			-0-
07	2914 N	2069	-0-	-845	-0-	2069	2			N	-0-			-0-
*08	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.																
KIRSCH GAS UNIT																
WELL #: 15																
RRCID -> 241783																
COMPL. DATE 07/31/2008																
TOTAL DEPTH 12134												PERF.11327 - 11802				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
04	3480 X	3138	-0-	-342	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
05	3596 X	3040	-0-	-556	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
06	3750 X	2195	-0-	-1555	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
07	3875 X	1646	-0-	-2229	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
08	3875 X	2719	-0-	-1156	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
CURRY GAS UNIT																
WELL #: 11																
RRCID -> 241818																
COMPL. DATE 09/16/2008																
TOTAL DEPTH 12606												PERF.11182 - 12338				
03	2325 N	1701	-0-	-624	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
04	2130 N	1909	-0-	-221	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
05	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
06	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
07	1984 N	1108	-0-	-876	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
08	1953 N	57	-0-	-1896	-0-	57	2			N	-0-					-0-
PICKETT #1 GAS UNIT																
WELL #: 9																
RRCID -> 241819																
COMPL. DATE 09/26/2008																
TOTAL DEPTH 12667												PERF.11246 - 12416				
03	992 N	692	-0-	-300	-0-	692	2			N	-0-					-0-
04	1110 N	745	-0-	-365	-0-	745	2			N	-0-					-0-
05	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
07	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
*08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT																
WELL #: 9																
RRCID -> 241835																
COMPL. DATE 08/21/2008																
TOTAL DEPTH 12561												PERF.11169 - 12422				
03	4309 X	4023	-0-	-286	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
04	4170 X	3525	-0-	-645	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
05	4309 X	4126	-0-	-183	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
06	4170 X	3796	-0-	-374	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
07	4030 X	3961	-0-	-69	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
08	4123 X	3914	-0-	-209	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
ROGERS GAS UNIT																
WELL #: 11																
RRCID -> 241905																
COMPL. DATE 07/24/2008																
TOTAL DEPTH 12383												PERF.11665 - 12169				
03	2759 X	1321	-0-	-1438	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
04	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
05	2170 X	1732	-0-	-438	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
06	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
07	2604 N	2157	-0-	-447	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
*08	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
ROGERS GAS UNIT																
WELL #: 14																
RRCID -> 241911																
COMPL. DATE 08/02/2008																
TOTAL DEPTH 12350												PERF.11661 - 12114				
03	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
04	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
05	3379 X	1861	-0-	-1518	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
06	3270 X	2142	-0-	-1128	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
07	4030 X	3418	-0-	-612	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
08	4030 X	2866	-0-	-1164	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
WINFREE GAS UNIT																
WELL #: 15																
RRCID -> 241916																
COMPL. DATE 09/09/2008																
TOTAL DEPTH 12659												PERF.11334 - 12472				
03	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
04	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
05	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
06	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
07	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
*08	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 242944 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	4712 X	3815	-0-	-897	-0-	3815	2			N	-0-			-0-
04	4410 X	3818	-0-	-592	-0-	3818	2			N	-0-			-0-
05	4557 X	3581	-0-	-976	-0-	3581	2			N	-0-			-0-
06	4290 X	3262	-0-	-1028	-0-	3262	2			N	-0-			-0-
07	4433 X	3729	-0-	-704	-0-	3729	2			N	-0-			-0-
*08	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-			-0-
TEAGUE GAS UNIT 3														
WELL #: 4 RRCID -> 243006 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478														
03	3411 X	3177	-0-	-234	-0-	93	1	3084	2	N	-0-			-0-
04	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	64	1	2137	2	N	-0-			-0-
05	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	74	1	2476	2	N	-0-			-0-
06	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	62	1	2075	2	N	-0-			-0-
07	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	69	1	2305	2	N	-0-			-0-
*08	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	61	1	2040	2	N	-0-			-0-
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 243533 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11390 - 12514														
03	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3022	2	53	4	N	-0-			-0-
04	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3106	2	40	4	N	-0-			-0-
05	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4041	2	61	4	N	-0-			-0-
06	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2513	2	45	4	N	-0-			-0-
07	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3191	2	47	4	N	-0-			-0-
*08	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2581	2	50	4	N	-0-			-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 243542 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380														
03	3255 X	630	-0-	-2625	-0-	630	2			N	-0-			-0-
04	2910 X	824	-0-	-2086	-0-	824	2			N	-0-			-0-
05	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-			-0-
06	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-			-0-
07	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-			-0-
08	3379 X	3297	-0-	-82	-0-	3297	2			N	-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 15 RRCID -> 243561 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944														
03	2108 X	1933	-0-	-175	-0-	1933	2			N	-0-			-0-
04	2460 X	1843	-0-	-617	-0-	1843	2			N	-0-			-0-
05	2542 X	2048	-0-	-494	-0-	2048	2			N	-0-			-0-
06	2460 X	2194	-0-	-266	-0-	2194	2			N	-0-			-0-
07	2170 X	2011	-0-	-159	-0-	2011	2			N	-0-			-0-
08	2046 X	2000	-0-	-46	-0-	2000	2			N	-0-			-0-
BUTLER GAS UNIT														
WELL #: 14 RRCID -> 243808 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520														
03	2821 X	1777	-0-	-1044	-0-	1777	2			N	-0-			-0-
04	2430 X	1687	-0-	-743	-0-	1687	2			N	-0-			-0-
05	2511 X	376	-0-	-2135	-0-	376	2			N	-0-			-0-
06	2250 X	289	-0-	-1961	-0-	289	2			N	-0-			-0-
07	1860 X	520	-0-	-1340	-0-	520	2			N	-0-			-0-
08	1767 X	840	-0-	-927	-0-	840	2			N	-0-			-0-
IRVIN GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 243810 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 12533														
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-
05	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-			-0-
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-			-0-
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-
*08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
IRVIN GAS UNIT		WELL #:		13		RRCID -> 243811		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 12711 PERF.11345 - 12590				
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
03	620 N	595	-0-	-25	-0-	595	2			N	-0-			-0-
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-			-0-
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-			-0-
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-			-0-
07	651 N	381	-0-	-270	-0-	381	2			N	-0-			-0-
08	589 N	374	-0-	-215	-0-	374	2			N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		13		RRCID -> 243812		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891				
03	1984 N	1781	-0-	-203	-0-	1781	2			N	-0-			-0-
04	1800 N	1708	-0-	-92	-0-	1708	2			N	-0-			-0-
05	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-			-0-
06	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-			-0-
07	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-			-0-
*08	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 244060		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 12422 PERF.11139 - 12302				
03	4526 X	4264	-0-	-262	-0-	4264	2			N	-0-			-0-
04	4380 X	4213	-0-	-167	-0-	4213	2			N	-0-			-0-
05	4526 X	4210	-0-	-316	-0-	4210	2			N	-0-			-0-
06	4380 X	2757	-0-	-1623	-0-	2757	2			N	-0-			-0-
07	4340 X	3827	-0-	-513	-0-	3827	2			N	-0-			-0-
08	4340 X	3876	-0-	-464	-0-	3876	2			N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 244061		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 12779 PERF.11414 - 12606				
03	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-			-0-
04	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-			-0-
05	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-			-0-
06	2280 N	2264	-0-	-16	-0-	2264	2			N	-0-			-0-
07	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-			-0-
*08	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-			-0-

CAPP'S NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 244066		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 12770 PERF.11339 - 12508				
03	1240 N	669	-0-	-571	-0-	669	2			N	-0-			-0-
04	1170 N	502	-0-	-668	-0-	502	2			N	-0-			-0-
05	930 N	747	-0-	-183	-0-	747	2			N	-0-			-0-
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-			-0-
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-			-0-
08	744 N	636	-0-	-108	-0-	636	2			N	-0-			-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 244076		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 12068				
03	7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	7648	2			N	-0-			-0-
04	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2			N	-0-			-0-
05	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	2			N	-0-			-0-
06	5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2			N	-0-			-0-
07	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-			-0-
08	5704 X	5436	-0-	-268	-0-	5436	2			N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 244666		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 12388 PERF.11052 - 12246				
03	3038 X	2406	-0-	-632	-0-	2406	2			N	-0-			-0-
04	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-			-0-
05	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-			-0-
06	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-			-0-
07	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-			-0-
*08	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 17 RRCID -> 244680 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 11960														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	3410 X	3140	-0-	-270	-0-	3140	2			N	-0-			-0-
04	3300 X	3069	-0-	-231	-0-	3069	2			N	-0-			-0-
05	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-			-0-
06	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-			-0-
07	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-			-0-
*08	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-			-0-
IRVIN GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 244681 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639														
03	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-			-0-
04	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-			-0-
05	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-			-0-
06	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-			-0-
07	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-			-0-
*08	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-			-0-
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 244689 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10862 - 11994														
03	7471 X	4683	-0-	-2788	-0-	4683	2			N	-0-			-0-
04	7230 X	802	-0-	-6428	-0-	802	2			N	-0-			-0-
05	7471 X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-			-0-
06	6780 X	-0-	-0-	-6780	-0-					N	-0-			-0-
07	14692 X	14692	-0-	-0-	-0-	14692	2			N	-0-			-0-
*08	14808 X	14808	-0-	-0-	-0-	14808	2			N	-0-			-0-
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 22 RRCID -> 244951 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074														
03	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-			-0-
04	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-			-0-
05	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-			-0-
06	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-			-0-
07	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-			-0-
*08	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			N	-0-			-0-
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 15 RRCID -> 244959 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738														
03	3658 X	2845	-0-	-813	-0-	2845	2			N	-0-			-0-
04	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-			-0-
05	3348 X	2861	-0-	-487	-0-	2861	2			N	-0-			-0-
06	3240 X	3105	-0-	-135	-0-	3105	2			N	-0-			-0-
07	3565 X	3023	-0-	-542	-0-	3023	2			N	-0-			-0-
08	3565 X	3452	-0-	-113	-0-	3452	2			N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT														
WELL #: 27 RRCID -> 244960 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280														
03	5301 X	5278	-0-	-23	-0-	5278	2			N	-0-			-0-
04	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-			-0-
05	5766 X	5573	-0-	-193	-0-	5573	2			N	-0-			-0-
06	5580 X	5240	-0-	-340	-0-	5240	2			N	-0-			-0-
07	5766 X	5214	-0-	-552	-0-	5214	2			N	-0-			-0-
08	5580 X	5188	-0-	-392	-0-	5188	2			N	-0-			-0-
HUGH REED "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 245007 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526														
03	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-			-0-
04	2010 N	1468	-0-	-542	-0-	1468	2			N	-0-			-0-
05	2046 N	1404	-0-	-642	-0-	1404	2			N	-0-			-0-
06	1860 N	1600	-0-	-260	-0-	1600	2			N	-0-			-0-
07	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-			-0-
*08	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1														
WELL #: 7 RRCID -> 247407 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11174 - 12431														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2480 X	2297	-0-	-183	-0-	2297	2			N	-0-			-0-
04	2340 X	2280	-0-	-60	-0-	2280	2			N	-0-			-0-
05	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-			-0-
06	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-			-0-
07	2356 X	2312	-0-	-44	-0-	2312	2			N	-0-			-0-
*08	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-			-0-
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1														
WELL #: 6H RRCID -> 247425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11116 - 13830														
03	6913 X	6485	-0-	-428	-0-	6485	2			N	-0-			-0-
04	6690 X	6546	-0-	-144	-0-	6546	2			N	-0-			-0-
05	6913 X	6777	-0-	-136	-0-	6777	2			N	-0-			-0-
06	6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	6489	2			N	-0-			-0-
07	6758 X	6687	-0-	-71	-0-	6687	2			N	-0-			-0-
08	6789 X	6482	-0-	-307	-0-	6482	2			N	-0-			-0-
SCARBOROUGH GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 247473 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10142 - 11053														
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			46
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			46
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-			46
06	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-			46
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			46
*08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			46
IRVIN GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 247474 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11271 - 12393														
03	2108 N	2054	-0-	-54	-0-	2054	2			N	-0-			-0-
04	1950 N	1925	-0-	-25	-0-	1925	2			N	-0-			-0-
05	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-			-0-
06	1980 N	1726	-0-	-254	-0-	1726	2			N	-0-			-0-
07	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-			-0-
*08	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-			-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 247798 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11202 - 12366														
03	3286 X	2216	-0-	-1070	-0-	2216	2			N	-0-			-0-
04	3180 X	1878	-0-	-1302	-0-	1878	2			N	-0-			-0-
05	3131 X	1782	-0-	-1349	-0-	1782	2			N	-0-			-0-
06	2820 X	737	-0-	-2083	-0-	737	2			N	-0-			-0-
07	2201 X	804	-0-	-1397	-0-	804	2			N	-0-			-0-
08	2201 X	1370	-0-	-831	-0-	1370	2			N	-0-			-0-
NORTHEN GAS UNIT														
WELL #: 15 RRCID -> 247802 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232														
03	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-			197
04	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2272	2	34	9	N	31	177	1	51
05	2232 N	2134	-0-	-98	-0-	2134	2			N	-0-			51
06	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-			51
07	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-			51
*08	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-			51
CURRY GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 247878 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 12460														
03	2108 N	2020	-0-	-88	-0-	2020	2			N	-0-			-0-
04	2430 N	1685	-0-	-745	-0-	1685	2			N	-0-			-0-
05	2015 N	1966	-0-	-49	-0-	1966	2			N	-0-			-0-
06	1950 N	1840	-0-	-110	-0-	1840	2			N	-0-			-0-
07	1736 N	1672	-0-	-64	-0-	1672	2			N	-0-			-0-
08	1953 N	1858	-0-	-95	-0-	1858	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.															
WINFREE GAS UNIT															
WELL #: 21															
RRCID -> 247922															
COMPL. DATE 02/20/2009															
TOTAL DEPTH 11895															
PERF.11350 - 11742															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	3100 N	3826	-0-	726	726	3826	2			N	-0-				-0-
04	3000 N	2923	-0-	-77	649	2923	2			N	-0-				-0-
05	3033 N	2384	-0-	-649	-0-	2384	2			N	-0-				-0-
06	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-				-0-
07	1860 X	1824	-0-	-36	-0-	1824	2			N	-0-				-0-
08	1860 X	1438	-0-	-422	-0-	1438	2			N	-0-				-0-
KIRSCH GAS UNIT															
WELL #: 20															
RRCID -> 247925															
COMPL. DATE 12/13/2008															
TOTAL DEPTH 12555															
PERF.11182 - 12392															
03	3224 X	1698	-0-	-1526	-0-	1698	2			N	-0-				-0-
04	3120 X	2357	-0-	-763	-0-	2357	2			N	-0-				-0-
05	3224 X	2223	-0-	-1001	-0-	2223	2			N	-0-				-0-
06	2280 X	1685	-0-	-595	-0-	1685	2			N	-0-				-0-
07	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	2			N	-0-				-0-
*08	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			N	-0-				-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT															
WELL #: 15															
RRCID -> 247927															
COMPL. DATE 02/10/2009															
TOTAL DEPTH 12567															
PERF.11135 - 12345															
03	1829 X	796	-0-	-1033	-0-	796	2			N	-0-				-0-
04	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-				-0-
05	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-				-0-
06	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	2			N	-0-				-0-
07	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-				-0-
*08	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2			N	-0-				-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2															
WELL #: 10															
RRCID -> 247929															
COMPL. DATE 03/04/2009															
TOTAL DEPTH 12683															
PERF.11330 - 12454															
03	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-				-0-
04	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-				-0-
05	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-				-0-
06	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-				-0-
07	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-				-0-
*08	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-				-0-
HENDERSON, JOHN GAS UNIT															
WELL #: 10															
RRCID -> 247997															
COMPL. DATE 03/07/2012															
TOTAL DEPTH 12515															
PERF.10372 - 12438															
03	2511 X	2453	-0-	-58	-0-	2453	2			N	-0-				-0-
04	2430 X	2247	-0-	-183	-0-	2247	2			N	-0-				-0-
05	2325 X	1327	-0-	-998	-0-	1327	2			N	-0-				-0-
06	2370 X	1825	-0-	-545	-0-	1825	2			N	-0-				-0-
07	2449 X	2130	-0-	-319	-0-	2130	2			N	-0-				-0-
08	2449 X	1285	-0-	-1164	-0-	1285	2			N	-0-				-0-
BOYD "A" GAS UNIT															
WELL #: 7															
RRCID -> 247999															
COMPL. DATE 02/06/2009															
TOTAL DEPTH 12317															
PERF.11200 - 12295															
03	6045 X	5727	-0-	-318	-0-	5727	2			N	-0-				-0-
04	5850 X	4624	-0-	-1226	-0-	4624	2			N	-0-				-0-
05	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	2			N	-0-				-0-
06	5850 X	5433	-0-	-417	-0-	5433	2			N	-0-				-0-
07	5735 X	4416	-0-	-1319	-0-	4416	2			N	-0-				-0-
*08	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2			N	-0-				-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2															
WELL #: 5															
RRCID -> 248188															
COMPL. DATE 01/03/2009															
TOTAL DEPTH 12841															
PERF.11363 - 11895															
03	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-				-0-
04	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-				-0-
05	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-				-0-
06	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-				-0-
07	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-				-0-
*08	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
BUTLER GAS UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 248210 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1829 X	1236	-0-	-593	-0-	1236	2			N	-0-			-0-
04	1770 X	1375	-0-	-395	-0-	1375	2			N	-0-			-0-
05	1829 X	1446	-0-	-383	-0-	1446	2			N	-0-			-0-
06	1770 X	486	-0-	-1284	-0-	486	2			N	-0-			-0-
07	1829 X	189	-0-	-1640	-0-	189	2			N	-0-			-0-
08	1457 X	265	-0-	-1192	-0-	265	2			N	-0-			-0-
DOWELL GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 248217 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386														
03	2697 N	1980	-0-	-717	-0-	1980	2			N	-0-			25
04	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-			25
05	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-			25
06	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-			25
07	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-			25
*08	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-			25
BOYD "A"														
WELL #: 4 RRCID -> 250549 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 12040														
03	3906 X	3697	-0-	-209	-0-	3697	2			N	-0-			-0-
04	3750 X	3501	-0-	-249	-0-	3501	2			N	-0-			-0-
05	3875 X	3444	-0-	-431	-0-	3444	2			N	-0-			-0-
06	3660 X	3354	-0-	-306	-0-	3354	2			N	-0-			-0-
07	3689 X	3235	-0-	-454	-0-	3235	2			N	-0-			-0-
08	3689 X	3031	-0-	-658	-0-	3031	2			N	-0-			-0-
BOYD "A"														
WELL #: 6 RRCID -> 250550 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087														
03	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	2			N	-0-			-0-
04	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-			-0-
05	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	2			N	-0-			-0-
06	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			N	-0-			-0-
07	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2			N	-0-			-0-
*08	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2			N	-0-			-0-
ORAND #1														
WELL #: 4 RRCID -> 250578 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320														
03	4805 X	3611	-0-	-1194	-0-	3611	2			N	-0-			60
04	4800 X	3542	-0-	-1258	-0-	3542	2			N	-0-			60
05	4960 X	4401	-0-	-559	-0-	4401	2			N	-0-			60
06	4800 X	3128	-0-	-1672	-0-	3128	2			N	-0-			60
07	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			N	-0-			60
*08	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			N	-0-			60
BOYD-PICKETT GAS UNIT														
WELL #: 17 RRCID -> 250843 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078														
03	3224 X	2316	-0-	-908	-0-	2316	2			N	-0-			-0-
04	3120 X	1729	-0-	-1391	-0-	1729	2			N	-0-			-0-
05	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-			-0-
06	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-			-0-
07	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-			-0-
08	3224 X	3080	-0-	-144	-0-	3080	2			N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 23 RRCID -> 250864 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11313 - 11770														
03	3627 X	2023	-0-	-1604	-0-	2023	2			N	-0-			-0-
04	3090 X	2775	-0-	-315	-0-	2775	2			N	-0-			-0-
05	3131 X	2997	-0-	-134	-0-	2997	2			N	-0-			-0-
06	3030 X	2805	-0-	-225	-0-	2805	2			N	-0-			-0-
07	2883 X	2563	-0-	-320	-0-	2563	2			N	-0-			-0-
08	3007 X	2564	-0-	-443	-0-	2564	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
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) 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
03	1147 N	1046	-0-	-101	-0-	1046	2			N	-0-				-0-
04	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-				-0-
05	1147 N	944	-0-	-203	-0-	944	2			N	-0-				-0-
06	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-				-0-
07	1116 N	1018	-0-	-98	-0-	1018	2			N	-0-				-0-
*08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-				-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT															
WELL #: 12 RRCID -> 250901 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 12496															
03	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-				-0-
04	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-				-0-
05	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-				-0-
06	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-				-0-
07	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-				-0-
*08	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-				-0-

KIRSCH GAS UNIT															
WELL #: 9 RRCID -> 250935 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500															
03	4774 X	4762	-0-	-12	-0-	4762	2			N	-0-				-0-
04	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			N	-0-				-0-
05	4774 X	4651	-0-	-123	-0-	4651	2			N	-0-				-0-
06	4620 X	4441	-0-	-179	-0-	4441	2			N	-0-				-0-
07	4774 X	4400	-0-	-374	-0-	4400	2			N	-0-				-0-
08	4774 X	4280	-0-	-494	-0-	4280	2			N	-0-				-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2															
WELL #: 11 RRCID -> 250997 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374															
03	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-				-0-
04	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-				-0-
05	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-				-0-
06	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-				-0-
07	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-				-0-
*08	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-				-0-

IRVIN GAS UNIT															
WELL #: 10 RRCID -> 251014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 12532															
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-				-0-
04	660 N	491	-0-	-169	-0-	491	2			N	-0-				-0-
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-				-0-
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-				-0-
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-				-0-
08	589 N	179	-0-	-410	-0-	179	2			N	-0-				-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 3 RRCID -> 251015 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686															
03	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	2			N	-0-				63
04	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2			N	-0-				63
05	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-				63
06	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-				63
07	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2			N	-0-				63
*08	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2			N	-0-				63

ORAND GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 7 RRCID -> 251031 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250															
03	1674 N	1329	-0-	-345	-0-	1329	2			N	-0-				-0-
04	1380 N	1366	-0-	-14	-0-	1366	2			N	-0-				-0-
05	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-				-0-
06	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-				-0-
07	1426 N	1266	-0-	-160	-0-	1266	2			N	-0-				-0-
*08	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
HENDERSON, JOHN GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 251033 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3875 X	3328	-0-	-547	-0-	3328	2		N	-0-				-0-
04	3750 X	3145	-0-	-605	-0-	3145	2		N	-0-				-0-
05	3534 X	3251	-0-	-283	-0-	3251	2		N	-0-				-0-
06	3420 X	3175	-0-	-245	-0-	3175	2		N	-0-				-0-
07	3534 X	3219	-0-	-315	-0-	3219	2		N	-0-				-0-
08	3317 X	2831	-0-	-486	-0-	2831	2		N	-0-				-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 4 RRCID -> 251080 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410														
03	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2		N	-0-				-0-
04	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2		N	-0-				-0-
05	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2		N	-0-				-0-
06	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2		N	-0-				-0-
07	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2		N	-0-				-0-
*08	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2		N	-0-				-0-
PICKETT NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 251248 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11169 - 12342														
03	1953 N	1929	-0-	-24	-0-	1929	2		N	-0-				-0-
04	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2		N	-0-				-0-
05	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2		N	-0-				-0-
06	1620 X	1484	-0-	-136	-0-	1484	2		N	-0-				-0-
07	1674 X	1566	-0-	-108	-0-	1566	2		N	-0-				-0-
08	1674 X	1095	-0-	-579	-0-	1095	2		N	-0-				-0-
PICKETT NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 251249 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11170 - 12324														
03	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2		N	-0-				-0-
04	2100 X	1938	-0-	-162	-0-	1938	2		N	-0-				-0-
05	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2		N	-0-				-0-
06	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2		N	-0-				-0-
07	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2		N	-0-				-0-
*08	3100 N	3337	-0-	237	237	3337	2		N	-0-				-0-
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 22 RRCID -> 251284 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12755 PERF.11258 - 12526														
03	3751 X	2882	-0-	-869	-0-	2882	2		N	-0-				-0-
04	3630 X	3399	-0-	-231	-0-	3399	2		N	-0-				-0-
05	3751 X	3507	-0-	-244	-0-	3507	2		N	-0-				-0-
06	3090 X	2840	-0-	-250	-0-	2840	2		N	-0-				-0-
07	3503 X	2997	-0-	-506	-0-	2997	2		N	-0-				-0-
08	3503 X	3096	-0-	-407	-0-	3096	2		N	-0-				-0-
BOYD "A" GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 251286 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296														
03	2821 X	2548	-0-	-273	-0-	2548	2		N	-0-				-0-
04	2730 X	2333	-0-	-397	-0-	2333	2		N	-0-				-0-
05	2821 X	2355	-0-	-466	-0-	2355	2		N	-0-				-0-
06	2520 X	1983	-0-	-537	-0-	1983	2		N	-0-				-0-
07	2604 X	2464	-0-	-140	-0-	2464	2		N	-0-				-0-
*08	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2		N	-0-				-0-
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 24 RRCID -> 251287 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308														
03	1333 N	1067	-0-	-266	-0-	1067	2		N	-0-				-0-
04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2		N	-0-				-0-
05	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2		N	-0-				-0-
06	1020 N	867	-0-	-153	-0-	867	2		N	-0-				-0-
07	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2		N	-0-				-0-
*08	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2		N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC.																											
KIRSCH GAS UNIT																											
WELL #: 31													RRCID -> 251323			COMPL. DATE 05/22/2009			TOTAL DEPTH 11900			PERF.11286 - 11790					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE											
03	3937 X	2834	-0-	-1103	-0-	2834	2			N	-0-					-0-											
04	3810 X	3536	-0-	-274	-0-	3536	2			N	-0-					-0-											
05	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-											
06	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-											
07	3658 X	3128	-0-	-530	-0-	3128	2			N	-0-					-0-											
08	3658 X	3135	-0-	-523	-0-	3135	2			N	-0-					-0-											
WINFREE GAS UNIT													WELL #: 26			RRCID -> 251367			COMPL. DATE 05/23/2009			TOTAL DEPTH 11911			PERF.11364 - 11760		
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-											
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-											
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-											
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-											
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-											
*08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-											
WILLIFORD "A" GAS UNIT													WELL #: 4			RRCID -> 251399			COMPL. DATE 05/14/2009			TOTAL DEPTH 12300			PERF.10934 - 12172		
03	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					30											
04	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					30											
05	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					30											
06	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					30											
07	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					30											
*08	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					30											
PICKETT #1 GAS UNIT													WELL #: 13			RRCID -> 251403			COMPL. DATE 05/29/2009			TOTAL DEPTH 12693			PERF.11280 - 12462		
03	1922 N	1590	-0-	-332	-0-	1590	2			N	-0-					-0-											
04	1920 N	1531	-0-	-389	-0-	1531	2			N	-0-					-0-											
05	2139 N	1177	-0-	-962	-0-	1177	2			N	-0-					-0-											
06	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-											
07	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-											
*08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-											
CURRY GAS UNIT													WELL #: 19			RRCID -> 251406			COMPL. DATE 06/04/2009			TOTAL DEPTH 12877			PERF.11373 - 12532		
03	3162 X	2728	-0-	-434	-0-	2728	2			N	-0-					-0-											
04	3060 X	2724	-0-	-336	-0-	2724	2			N	-0-					-0-											
05	3162 X	2819	-0-	-343	-0-	2819	2			N	-0-					-0-											
06	2850 X	2534	-0-	-316	-0-	2534	2			N	-0-					-0-											
07	2945 X	2471	-0-	-474	-0-	2471	2			N	-0-					-0-											
08	2821 X	2588	-0-	-233	-0-	2588	2			N	-0-					-0-											
CAPPS NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 3H			RRCID -> 251463			COMPL. DATE 01/07/2013			TOTAL DEPTH 12515			PERF.11571 - 15000		
03	3875 X	2014	-0-	-1861	-0-	1972	2	42	4	N	-0-					-0-											
04	3750 X	2738	-0-	-1012	-0-	2678	2	60	4	N	-0-					-0-											
05	3875 X	2660	-0-	-1215	-0-	2599	2	61	4	N	-0-					-0-											
06	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2527	2	60	4	N	-0-					-0-											
07	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2838	2	62	4	N	-0-					-0-											
*08	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2786	2	62	4	N	-0-					-0-											
CLARKE GAS UNIT													WELL #: 25			RRCID -> 251655			COMPL. DATE 05/01/2009			TOTAL DEPTH 12435			PERF.11814 - 12242		
03	837 N	259	-0-	-578	-0-	259	2			N	-0-					-0-											
04	1350 N	340	-0-	-1010	-0-	340	2			N	-0-					-0-											
05	682 N	196	-0-	-486	-0-	196	2			N	-0-					-0-											
06	240 N	155	-0-	-85	-0-	155	2			N	-0-					-0-											
07	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-											
*08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-											

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
HILL, F. E. III															
WELL #: 4H RRCID -> 251749 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372															
M	0	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	
03		3100 N	3208	-0-	108	108	3208	2		N	-0-			97	
04		2213 N	2105	-0-	-108	-0-	2105	2		N	-0-			97	
05		2573 N	2121	-0-	-452	-0-	2121	2		N	-0-			97	
06		2730 X	1852	-0-	-878	-0-	1852	2		N	-0-			97	
07		2821 X	2067	-0-	-754	-0-	2067	2		N	-0-			97	
08		2821 X	2170	-0-	-651	-0-	2170	2		N	-0-			97	

PICKETT NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 14 RRCID -> 252114 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11368 - 12579															
03		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		N	-0-			-0-	
04		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		N	-0-			-0-	
05		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2		N	-0-			-0-	
06		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-			-0-	
07		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-			-0-	
*08		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2		N	-0-			-0-	

ORAND GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 6 RRCID -> 252359 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11472 - 12572															
03		2139 N	2077	-0-	-62	-0-	2077	2		N	-0-			-0-	
04		1920 N	1749	-0-	-171	-0-	1749	2		N	-0-			-0-	
05		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2		N	-0-			-0-	
06		2010 N	1932	-0-	-78	-0-	1932	2		N	-0-			-0-	
07		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2		N	-0-			-0-	
08		2325 N	2142	-0-	-183	-0-	2142	2		N	-0-			-0-	

ZENO KING GAS UNIT II															
WELL #: 4 RRCID -> 252362 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 12298															
03		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1469	2	1 9	N	1			68	
04		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2		N	-0-			68	
05		2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2		N	-0-			68	
06		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2		N	-0-			68	
07		1116 N	1058	-0-	-58	-0-	1045	2	13 9	N	12			80	
08		1116 N	839	-0-	-277	-0-	839	2		N	-0-			80	

ZENO KING GAS UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 252365 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11005 - 12244															
03		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2		N	-0-			-0-	
04		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		N	-0-			-0-	
05		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		N	-0-			-0-	
06		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-			-0-	
07		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2		N	-0-			-0-	
*08		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-			-0-	

CLARKE GAS UNIT															
WELL #: 26 RRCID -> 252436 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205															
03		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2		N	-0-			-0-	
04		1380 N	1243	-0-	-137	-0-	1243	2		N	-0-			-0-	
05		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2		N	-0-			-0-	
06		2250 N	1904	-0-	-346	-0-	1904	2		N	-0-			-0-	
07		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2		N	-0-			-0-	
08		1767 N	1723	-0-	-44	-0-	1723	2		N	-0-			-0-	

L. V. JONES GAS UNIT															
WELL #: 8 RRCID -> 252440 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11006 - 12178															
03		2883 N	2754	-0-	-129	-0-	2754	2		N	-0-			153	
04		2820 N	2757	-0-	-63	-0-	2757	2		N	-0-			153	
05		2666 N	2627	-0-	-39	-0-	2627	2		N	-0-			153	
06		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2		N	-0-			153	
07		2852 N	2744	-0-	-108	-0-	2744	2		N	-0-			153	
08		2635 N	2629	-0-	-6	-0-	2629	2		N	-0-			153	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.														
JOHN HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 13														
RRCID -> 252686														
COMPL. DATE 07/11/2009														
TOTAL DEPTH 12838														
PERF.11324 - 12632														
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	
03	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	-0-	3574 2		N	-0-			-0-	
04	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	-0-	3484 2		N	-0-			-0-	
05	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	-0-	4167 2		N	-0-			-0-	
06	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	-0-	3591 2		N	-0-			-0-	
07	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	-0-	3616 2		N	-0-			-0-	
*08	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	-0-	3627 2		N	-0-			-0-	
JONES, L. V. GAS UNIT														
WELL #: 5														
RRCID -> 252870														
COMPL. DATE 07/10/2009														
TOTAL DEPTH 12468														
PERF.11045 - 12178														
03	1674 X	1329	-0-	-345	-0-	-0-	1329 2		N	-0-			-0-	
04	1410 X	1402	-0-	-8	-0-	-0-	1402 2		N	-0-			-0-	
05	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	-0-	2959 2		N	-0-			-0-	
06	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	-0-	2361 2		N	-0-			-0-	
07	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	-0-	1801 2		N	-0-			-0-	
08	2945 X	2210	-0-	-735	-0-	-0-	2210 2		N	-0-			-0-	
DUNLAP GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 8														
RRCID -> 252874														
COMPL. DATE 08/01/2009														
TOTAL DEPTH 12701														
PERF.11318 - 12414														
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	-0-	748 2		N	-0-			-0-	
04	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	-0-	1575 2		N	-0-			-0-	
05	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	-0-	2143 2		N	-0-			-0-	
06	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	-0-	1346 2		N	-0-			-0-	
07	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	-0-	1758 2		N	-0-			-0-	
*08	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	-0-	1781 2		N	-0-			-0-	
WILLIFORD "A" GAS UNIT														
WELL #: 5														
RRCID -> 252875														
COMPL. DATE 07/31/2009														
TOTAL DEPTH 12320														
PERF.10951 - 12125														
03	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	-0-	5589 2		N	-0-			130	
04	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	-0-	5869 2		N	-0-			130	
05	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	-0-	5404 2		N	-0-			130	
06	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	-0-	5245 2		N	-0-			130	
07	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	-0-	4818 2		N	-0-			130	
*08	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	-0-	5257 2		N	-0-			130	
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 18														
RRCID -> 252883														
COMPL. DATE 07/29/2009														
TOTAL DEPTH 12235														
PERF.11674 - 12080														
03	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	-0-	5377 2		N	-0-			-0-	
04	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	-0-	5075 2		N	-0-			-0-	
05	4402 X	2829	-0-	-1573	-0-	-0-	2829 2		N	-0-			-0-	
06	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	-0-	4587 2		N	-0-			-0-	
07	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	-0-	4573 2		N	-0-			-0-	
08	4402 X	3032	-0-	-1370	-0-	-0-	3032 2		N	-0-			-0-	
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 20														
RRCID -> 252888														
COMPL. DATE 08/01/2009														
TOTAL DEPTH 11910														
PERF.11347 - 11785														
03	2449 N	2241	-0-	-208	-0-	-0-	2241 2		N	-0-			-0-	
04	2280 N	2059	-0-	-221	-0-	-0-	2059 2		N	-0-			-0-	
05	2294 N	2267	-0-	-27	-0-	-0-	2267 2		N	-0-			-0-	
06	2160 N	2148	-0-	-12	-0-	-0-	2148 2		N	-0-			-0-	
07	2139 N	2113	-0-	-26	-0-	-0-	2113 2		N	-0-			-0-	
08	2263 N	2173	-0-	-90	-0-	-0-	2173 2		N	-0-			-0-	
BONNER, J.														
WELL #: 17														
RRCID -> 252889														
COMPL. DATE 08/10/2009														
TOTAL DEPTH 12245														
PERF.11516 - 11675														
03	1116 N	831	-0-	-285	-0-	-0-	831 2		N	-0-			-0-	
04	810 N	560	-0-	-250	-0-	-0-	560 2		N	-0-			-0-	
05	806 N	155	-0-	-651	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-	
06	810 N	150	-0-	-660	-0-	-0-	150 2		N	-0-			-0-	
07	987 N	987	-0-	-0-	-0-	-0-	987 2		N	-0-			-0-	
*08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	-0-	1312 2		N	-0-			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.				//CONT.// 945936															
OWENS "C"				WELL #: 4		RRCID -> 252901		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 12560		PERF.10669 - 12433							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	1736 N	1715	-0-	-21	-0-	1715	2					N	-0-					-0-	
04	1710 N	1632	-0-	-78	-0-	1632	2					N	-0-					-0-	
05	1674 N	1475	-0-	-199	-0-	1475	2					N	-0-					-0-	
06	1650 N	1587	-0-	-63	-0-	1587	2					N	-0-					-0-	
07	1674 N	1667	-0-	-7	-0-	1667	2					N	-0-					-0-	
*08	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2					N	-0-					-0-	

KIRSCH GAS UNIT				WELL #: 21		RRCID -> 252918		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 11892		PERF.11213 - 11711							
03	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2					N	-0-					-0-	
04	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2					N	-0-					-0-	
05	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2					N	-0-					-0-	
06	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2					N	-0-					-0-	
07	1860 N	1828	-0-	-32	-0-	1828	2					N	-0-					-0-	
08	1860 N	1808	-0-	-52	-0-	1808	2					N	-0-					-0-	

ROGERS GAS UNIT				WELL #: 20		RRCID -> 252934		COMPL. DATE 08/30/2009		TOTAL DEPTH 12246		PERF.11624 - 12060							
03	3782 X	3257	-0-	-525	-0-	3257	2					N	-0-					-0-	
04	3660 X	3258	-0-	-402	-0-	3258	2					N	-0-					-0-	
05	3720 X	3227	-0-	-493	-0-	3227	2					N	-0-					-0-	
06	3210 X	2545	-0-	-665	-0-	2545	2					N	-0-					-0-	
07	3379 X	3080	-0-	-299	-0-	3080	2					N	-0-					-0-	
08	3379 X	3080	-0-	-299	-0-	3080	2					N	-0-					-0-	

CLARKE GAS UNIT				WELL #: 29		RRCID -> 253246		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 12375		PERF.11657 - 12160							
03	3596 X	3053	-0-	-543	-0-	3053	2					N	-0-					-0-	
04	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2					N	-0-					-0-	
05	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2					N	-0-					-0-	
06	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2					N	-0-					-0-	
07	3596 X	3417	-0-	-179	-0-	3417	2					N	-0-					-0-	
08	3596 X	3238	-0-	-358	-0-	3238	2					N	-0-					-0-	

HENDERSON GAS UNIT				WELL #: 22		RRCID -> 253248		COMPL. DATE 09/14/2009		TOTAL DEPTH 11936		PERF.11366 - 11516							
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-	

BLACK, H. D.GAS UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 253252		COMPL. DATE 10/29/2009		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11074 - 12249							
03	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2					N	-0-					-0-	
04	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2					N	-0-					-0-	
05	4030 X	3481	-0-	-549	-0-	3481	2					N	-0-					-0-	
06	3900 X	3205	-0-	-695	-0-	3205	2					N	-0-					-0-	
07	4030 X	3375	-0-	-655	-0-	3375	2					N	-0-					-0-	
08	3906 X	3697	-0-	-209	-0-	3697	2					N	-0-					-0-	

HENDERSON GAS UNIT				WELL #: 24		RRCID -> 253256		COMPL. DATE 10/18/2009		TOTAL DEPTH 11963		PERF.11282 - 11676							
03	3875 X	3336	-0-	-539	-0-	3336	2					N	-0-					-0-	
04	3510 X	3435	-0-	-75	-0-	3435	2					N	-0-					-0-	
05	3627 X	3206	-0-	-421	-0-	3206	2					N	-0-					-0-	
06	3510 X	2711	-0-	-799	-0-	2711	2					N	-0-					-0-	
07	3565 X	2861	-0-	-704	-0-	2861	2					N	-0-					-0-	
08	3565 X	3211	-0-	-354	-0-	3211	2					N	-0-					-0-	

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	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	4588 X	4339	-0-	-249	-0-			4339	2			N	-0-					-0-	
04	4350 X	4131	-0-	-219	-0-			4131	2			N	-0-					-0-	
05	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-			4439	2			N	-0-					-0-	
06	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-			4275	2			N	-0-					-0-	
07	4340 X	4296	-0-	-44	-0-			4296	2			N	-0-					-0-	
08	4433 X	4167	-0-	-266	-0-			4167	2			N	-0-					-0-	
IVY, ATHEL GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	253429	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL	DEPTH	12208	PERF.11105	- 12208					
03	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-			1841	2			N	-0-					-0-	
04	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-			2027	2			N	-0-					-0-	
05	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-			1778	2			N	-0-					-0-	
06	390 N	379	-0-	-11	-0-			379	2			N	-0-					-0-	
07	403 N	268	-0-	-135	-0-			268	2			N	-0-					-0-	
08	403 N	322	-0-	-81	-0-			322	2			N	-0-					-0-	
LEVELS, MARION				WELL #:	4	RRCID ->	253502	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL	DEPTH	12477	PERF.11018	- 12324					
03	3844 X	3654	-0-	-190	-0-			3654	2			N	-0-					-0-	
04	3720 X	3464	-0-	-256	-0-			3464	2			N	-0-					-0-	
05	3844 X	3440	-0-	-404	-0-			3440	2			N	-0-					-0-	
06	3720 X	3339	-0-	-381	-0-			3339	2			N	-0-					-0-	
07	3844 X	3021	-0-	-823	-0-			3021	2			N	-0-					-0-	
08	3658 X	2397	-0-	-1261	-0-			2397	2			N	-0-					-0-	
BOOTH GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	253503	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.11089	- 12421					
03	3255 X	2234	-0-	-1021	-0-			2234	2			N	-0-					64	
04	3210 X	3057	-0-	-153	-0-			3057	2			N	-0-					64	
05	3317 X	3144	-0-	-173	-0-			3144	2			N	-0-					64	
06	3210 X	2926	-0-	-284	-0-			2926	2			N	-0-					64	
07	3162 X	2830	-0-	-332	-0-			2830	2			N	-0-					64	
08	3162 X	2466	-0-	-696	-0-			2466	2			N	-0-					64	
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1				WELL #:	9	RRCID ->	253504	COMPL. DATE	07/05/2014	TOTAL	DEPTH	12310	PERF.10503	- 12088					
03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-			1024	2			N	-0-					15	
04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-			1224	2			N	-0-					15	
05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-			1368	2			N	-0-					15	
06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-			1169	2			N	-0-					15	
07	1271 N	1151	-0-	-120	-0-			1151	2			N	-0-					15	
08	1364 N	1259	-0-	-105	-0-			1259	2			N	-0-					15	
MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II				WELL #:	1	RRCID ->	253525	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL	DEPTH	12683	PERF.10150	- 10426					
03	868 N	777	-0-	-91	-0-			777	2			N	-0-					-0-	
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-			750	2			N	-0-					-0-	
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-			746	2			N	-0-					-0-	
06	750 N	637	-0-	-113	-0-			637	2			N	-0-					-0-	
07	775 N	648	-0-	-127	-0-			648	2			N	-0-					-0-	
08	744 N	653	-0-	-91	-0-			653	2			N	-0-					-0-	
COSSON GAS UNIT				WELL #:	17	RRCID ->	253528	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL	DEPTH	11995	PERF.11312	- 11744					
03	1488 N	397	-0-	-1091	-0-			397	2			N	-0-					-0-	
04	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-			1670	2			N	-0-					-0-	
05	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-			1585	2			N	-0-					-0-	
06	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-			1732	2			N	-0-					-0-	
07	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-			2333	2			N	-0-					-0-	
*08	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-			1827	2			N	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC.																									
BOYD "A" GAS UNIT																									
WELL #: 5													RRCID ->	253532	COMPL. DATE	11/21/2009	TOTAL	DEPTH	12260	PERF.	11003	-	12032		
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							
03	2852 X	1890	-0-	-962	-0-	-1890	-0-	1890	2			N	-0-					-0-							
04	2760 X	2651	-0-	-109	-0-	-2651	-0-	2651	2			N	-0-					-0-							
05	2852 X	2622	-0-	-230	-0-	-2622	-0-	2622	2			N	-0-					-0-							
06	2670 X	2452	-0-	-218	-0-	-2452	-0-	2452	2			N	-0-					-0-							
07	2728 X	2468	-0-	-260	-0-	-2468	-0-	2468	2			N	-0-					-0-							
08	2728 X	2345	-0-	-383	-0-	-2345	-0-	2345	2			N	-0-					-0-							
HUMPHRIES GAS UNIT													WELL #:	6	RRCID ->	254033	COMPL. DATE	09/18/2009	TOTAL	DEPTH	12452	PERF.	10707	-	12230
03	930 N	871	-0-	-59	-0-	-871	-0-	871	2			N	-0-					52							
04	900 N	861	-0-	-39	-0-	-861	-0-	861	2			N	-0-					52							
05	899 N	870	-0-	-29	-0-	-870	-0-	870	2			N	-0-					52							
06	840 N	801	-0-	-39	-0-	-801	-0-	801	2			N	-0-					52							
07	899 N	800	-0-	-99	-0-	-800	-0-	800	2			N	-0-					52							
08	868 N	806	-0-	-62	-0-	-806	-0-	806	2			N	-0-					52							
HENDERSON GAS UNIT													WELL #:	30	RRCID ->	254052	COMPL. DATE	10/31/2009	TOTAL	DEPTH	12355	PERF.	11720	-	12238
03	3007 X	2805	-0-	-202	-0-	-2805	-0-	2805	2			N	-0-					-0-							
04	2790 X	2644	-0-	-146	-0-	-2644	-0-	2644	2			N	-0-					-0-							
05	2883 X	2716	-0-	-167	-0-	-2716	-0-	2716	2			N	-0-					-0-							
06	2790 X	2554	-0-	-236	-0-	-2554	-0-	2554	2			N	-0-					-0-							
07	2790 X	2712	-0-	-78	-0-	-2712	-0-	2712	2			N	-0-					-0-							
08	2790 X	2596	-0-	-194	-0-	-2596	-0-	2596	2			N	-0-					-0-							
COSSON GAS UNIT													WELL #:	16	RRCID ->	254054	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL	DEPTH	11850	PERF.	8721	-	11392
03	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	-4329	-0-	4329	2			N	-0-					-0-							
04	3900 X	3869	-0-	-31	-0-	-3869	-0-	3869	2			N	-0-					-0-							
05	4030 X	3687	-0-	-343	-0-	-3687	-0-	3687	2			N	-0-					-0-							
06	3900 X	3118	-0-	-782	-0-	-3118	-0-	3118	2			N	-0-					-0-							
07	4030 X	3111	-0-	-919	-0-	-3111	-0-	3111	2			N	-0-					-0-							
08	4030 X	3000	-0-	-1030	-0-	-3000	-0-	3000	2			N	-0-					-0-							
BLACK, H. D. GAS UNIT													WELL #:	4	RRCID ->	254355	COMPL. DATE	12/19/2009	TOTAL	DEPTH	12410	PERF.	11010	-	12097
03	4464 X	4080	-0-	-384	-0-	-4080	-0-	4080	2			N	-0-					-0-							
04	4200 X	3998	-0-	-202	-0-	-3998	-0-	3998	2			N	-0-					-0-							
05	4340 X	4040	-0-	-300	-0-	-4040	-0-	4040	2			N	-0-					-0-							
06	4110 X	3918	-0-	-192	-0-	-3918	-0-	3918	2			N	-0-					-0-							
07	4123 X	3889	-0-	-234	-0-	-3889	-0-	3889	2			N	-0-					-0-							
*08	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	-4167	-0-	4167	2			N	-0-					-0-							
COSSON GAS UNIT													WELL #:	18	RRCID ->	254356	COMPL. DATE	11/20/2009	TOTAL	DEPTH	11944	PERF.	11278	-	11676
03	2449 N	2417	-0-	-32	-0-	-2417	-0-	2417	2			N	-0-					-0-							
04	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	-2297	-0-	2297	2			N	-0-					-0-							
05	2511 N	2508	-0-	-3	-0-	-2508	-0-	2508	2			N	-0-					-0-							
06	2340 N	2291	-0-	-49	-0-	-2291	-0-	2291	2			N	-0-					-0-							
07	2387 N	2296	-0-	-91	-0-	-2296	-0-	2296	2			N	-0-					-0-							
08	2511 N	2130	-0-	-381	-0-	-2130	-0-	2130	2			N	-0-					-0-							
KEILS, W. A. GAS UNIT													WELL #:	5	RRCID ->	254358	COMPL. DATE	12/11/2009	TOTAL	DEPTH	12492	PERF.	11057	-	12233
03	4185 X	2968	-0-	-1217	-0-	-2968	-0-	2968	2			N	-0-					-0-							
04	4050 X	2893	-0-	-1157	-0-	-2893	-0-	2893	2			N	-0-					-0-							
05	3875 X	2975	-0-	-900	-0-	-2975	-0-	2975	2			N	-0-					-0-							
06	3030 X	2947	-0-	-83	-0-	-2947	-0-	2947	2			N	-0-					-0-							
07	3069 X	3024	-0-	-45	-0-	-3024	-0-	3024	2			N	-0-					-0-							
08	2976 X	2698	-0-	-278	-0-	-2698	-0-	2698	2			N	-0-					-0-							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT./// 88576 304			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.			//CONT./// 945936											
KEILS, W. A. GAS UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 254364			COMPL. DATE 11/20/2009					
						TOTAL DEPTH 12506			PERF.11131 - 12331					
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	4185 X	3503	-0-	-682	-0-	3503	2			N	-0-			-0-
04	4050 X	3422	-0-	-628	-0-	3422	2			N	-0-			-0-
05	3968 X	3482	-0-	-486	-0-	3482	2			N	-0-			-0-
06	3600 X	3320	-0-	-280	-0-	3320	2			N	-0-			-0-
07	3689 X	2972	-0-	-717	-0-	2972	2			N	-0-			-0-
08	3534 X	2997	-0-	-537	-0-	2997	2			N	-0-			-0-
MOODY ESTATE			WELL #: 4			RRCID -> 254455			COMPL. DATE 12/04/2009			TOTAL DEPTH 12450		
												PERF.10969 - 12280		
03	3999 X	3757	-0-	-242	-0-	3757	2			N	-0-			71
04	3870 X	3859	-0-	-11	-0-	3859	2			N	-0-			71
05	3999 X	3927	-0-	-72	-0-	3927	2			N	-0-			71
06	3870 X	3261	-0-	-609	-0-	3261	2			N	-0-			71
07	3999 X	3933	-0-	-66	-0-	3933	2			N	-0-			71
*08	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-			71
WINFREE GAS UNIT			WELL #: 20			RRCID -> 254618			COMPL. DATE 02/08/2009			TOTAL DEPTH 12022		
												PERF.11354 - 11730		
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			-0-
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			-0-
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			-0-
06	360 N	262	-0-	-98	-0-	262	2			N	-0-			-0-
07	403 N	224	-0-	-179	-0-	224	2			N	-0-			-0-
08	403 N	318	-0-	-85	-0-	318	2			N	-0-			-0-
BUTLER GAS UNIT			WELL #: 15			RRCID -> 254634			COMPL. DATE 12/31/2009			TOTAL DEPTH 12669		
												PERF.11330 - 12547		
03	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-			-0-
04	1830 N	1553	-0-	-277	-0-	1553	2			N	-0-			-0-
05	1922 N	1771	-0-	-151	-0-	1771	2			N	-0-			-0-
06	1800 N	1355	-0-	-445	-0-	1355	2			N	-0-			-0-
07	1612 N	1159	-0-	-453	-0-	1159	2			N	-0-			-0-
08	1767 N	1715	-0-	-52	-0-	1715	2			N	-0-			-0-
WINFREE GAS UNIT			WELL #: 24			RRCID -> 254636			COMPL. DATE 12/14/2009			TOTAL DEPTH 12143		
												PERF.11497 - 11934		
03	2542 X	1487	-0-	-1055	-0-	1487	2			N	-0-			-0-
04	1980 X	1954	-0-	-26	-0-	1954	2			N	-0-			-0-
05	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-			-0-
06	3000 N	3184	-0-	-184	-0-	3184	2			N	-0-			-0-
07	3100 N	5336	-0-	-2236	-0-	5336	2			N	-0-			-0-
*08	3100 N	4581	-0-	-1481	-0-	3901	4581	2		N	-0-			-0-
BUTLER GAS UNIT			WELL #: 16			RRCID -> 254639			COMPL. DATE 12/29/2009			TOTAL DEPTH 11917		
												PERF.11375 - 11546		
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-
BROWN, J. W. GAS UNIT			WELL #: 3H			RRCID -> 254742			COMPL. DATE 09/29/2009			TOTAL DEPTH 12044		
												PERF.12300 - 14571		
03	8928 X	8231	-0-	-697	-0-	8231	2			N	-0-			-0-
04	8640 X	6686	-0-	-1954	-0-	6686	2			N	-0-			-0-
05	8967 X	8967	-0-	-0-	-0-	8967	2			N	-0-			-0-
06	9844 X	9844	-0-	-0-	-0-	9844	2			N	-0-			-0-
07	8246 X	7696	-0-	-550	-0-	7696	2			N	-0-			-0-
08	8928 X	6953	-0-	-1975	-0-	6953	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.																
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT																
WELL #: 13 RRCID -> 255179 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11558 - 11982																
M	0	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
03		3100 N	3553	-0-	453	453	3553	2		N	-0-					-0-
04		3000 N	2551	-0-	-449	4	2551	2		N	-0-					-0-
05		2263 N	2089	-0-	-174	-0-	2089	2		N	-0-					-0-
06		2580 X	2092	-0-	-488	-0-	2092	2		N	-0-					-0-
07		2666 X	2229	-0-	-437	-0-	2229	2		N	-0-					-0-
08		2666 X	2077	-0-	-589	-0-	2077	2		N	-0-					-0-
HARTLEY UNIT														WELL #: 4 RRCID -> 255182 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260		
03		3999 X	3588	-0-	-411	-0-	49	1	3539	2	N	-0-				-0-
04		3570 X	3403	-0-	-167	-0-	47	1	3356	2	N	-0-				-0-
05		4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	49	1	3991	2	N	-0-				-0-
06		3780 X	2215	-0-	-1565	-0-	47	1	2168	2	N	-0-				-0-
07		3906 X	2624	-0-	-1282	-0-	49	1	2575	2	N	-0-				-0-
08		4030 X	3608	-0-	-422	-0-	49	1	3559	2	N	-0-				-0-
AYCOCK INTERESTS L.P. GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 255910 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10917 - 12262		
03		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2		N	-0-					-0-
04		3000 N	4000	-0-	1000	1000	4000	2		N	-0-					-0-
05		3100 N	2993	-0-	-107	893	2993	2		N	-0-					-0-
06		3000 N	2725	-0-	-275	618	2725	2		N	-0-					-0-
07		3036 X	2418	-0-	-618	-0-	2418	2		N	-0-					-0-
08		2728 X	2683	-0-	-45	-0-	2683	2		N	-0-					-0-
BOOTH GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 255913 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388		
03		589 N	486	-0-	-103	-0-	486	2		N	-0-					-0-
04		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-					-0-
05		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-					-0-
06		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-					-0-
07		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-					-0-
*08		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2		N	-0-					-0-
BUTLER GAS UNIT														WELL #: 17 RRCID -> 255914 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 11484		
03		5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2		N	-0-					-0-
04		4980 X	3649	-0-	-1331	-0-	3649	2		N	-0-					-0-
05		5146 X	4834	-0-	-312	-0-	4834	2		N	-0-					-0-
06		5010 X	4694	-0-	-316	-0-	4694	2		N	-0-					-0-
07		5177 X	4568	-0-	-609	-0-	4568	2		N	-0-					-0-
08		5177 X	4272	-0-	-905	-0-	4272	2		N	-0-					-0-
CURRY GAS UNIT														WELL #: 20 RRCID -> 255916 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 11846		
03		4402 X	4152	-0-	-250	-0-	4152	2		N	-0-					-0-
04		4260 X	4072	-0-	-188	-0-	4072	2		N	-0-					-0-
05		4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2		N	-0-					-0-
06		4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2		N	-0-					-0-
07		4216 X	4130	-0-	-86	-0-	4130	2		N	-0-					-0-
08		4526 X	4422	-0-	-104	-0-	4422	2		N	-0-					-0-
FOOTBALL FIELD GAS UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 255919 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 12350		
03		3100 N	3166	-0-	66	66	3166	2		N	-0-					-0-
04		3000 N	3052	-0-	52	118	3052	2		N	-0-					-0-
05		2883 N	2400	-0-	-483	-0-	2400	2		N	-0-					-0-
06		2910 X	2418	-0-	-492	-0-	2418	2		N	-0-					-0-
07		3007 X	2410	-0-	-597	-0-	2410	2		N	-0-					-0-
08		3007 X	2450	-0-	-557	-0-	2450	2		N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 31 RRCID -> 255930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2		N	-0-				-0-
04	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2		N	-0-				-0-
05	2542 X	2106	-0-	-436	-0-	2106	2		N	-0-				-0-
06	2460 X	821	-0-	-1639	-0-	821	2		N	-0-				-0-
07	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2		N	-0-				-0-
*08	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2		N	-0-				-0-
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 19 RRCID -> 255941 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925														
03	3348 X	3029	-0-	-319	-0-	3029	2		N	-0-				-0-
04	3480 X	3060	-0-	-420	-0-	3060	2		N	-0-				-0-
05	3596 X	2977	-0-	-619	-0-	2977	2		N	-0-				-0-
06	3480 X	2684	-0-	-796	-0-	2684	2		N	-0-				-0-
07	3162 X	2751	-0-	-411	-0-	2751	2		N	-0-				-0-
08	3162 X	2824	-0-	-338	-0-	2824	2		N	-0-				-0-
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 2B RRCID -> 255942 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 11790														
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-				-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-				-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-				-0-
06	420 N	98	-0-	-322	-0-	98	2		N	-0-				-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-				-0-
*08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-				-0-
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 255945 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480														
03	2883 X	1776	-0-	-1107	-0-	1776	2		N	-0-				-0-
04	2790 X	1872	-0-	-918	-0-	1872	2		N	-0-				-0-
05	2883 X	2155	-0-	-728	-0-	2155	2		N	-0-				-0-
06	2640 X	2180	-0-	-460	-0-	2180	2		N	-0-				-0-
07	2418 X	2319	-0-	-99	-0-	2319	2		N	-0-				-0-
*08	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2		N	-0-				-0-
WILLIFORD "A" GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 255984 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009														
03	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	2		N	-0-				26
04	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2		N	-0-				26
05	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2		N	-0-				26
06	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2		N	-0-				26
07	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2		N	-0-				26
*08	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2		N	-0-				26
W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1														
WELL #: 5 RRCID -> 256536 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11030 - 12247														
03	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2		N	-0-				87
04	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2		N	-0-				87
05	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2		N	-0-				87
06	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2		N	-0-				87
07	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2		N	-0-				87
*08	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2		N	-0-				87
W. A. KEILS GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 256540 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371														
03	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2		N	-0-				-0-
04	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2		N	-0-				-0-
05	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2		N	-0-				-0-
06	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2		N	-0-				-0-
07	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2		N	-0-				-0-
*08	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2		N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 256620														
COMPL. DATE 03/10/2010														
TOTAL DEPTH 12335														
PERF.11747 - 12206														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2573 N	1929	-0-	-644	-0-	1929	2			N	-0-			-0-
04	2340 N	1662	-0-	-678	-0-	1662	2			N	-0-			-0-
05	2356 N	2274	-0-	-82	-0-	2274	2			N	-0-			-0-
06	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-			-0-
07	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-			-0-
*08	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT														
WELL #: 15H														
RRCID -> 256621														
COMPL. DATE 03/31/2010														
TOTAL DEPTH 14984														
PERF.12400 - 14950														
03	8804 X	6933	-0-	-1871	-0-	6933	2			N	-0-			-0-
04	8520 X	5805	-0-	-2715	-0-	5805	2			N	-0-			-0-
05	7936 X	7222	-0-	-714	-0-	7222	2			N	-0-			-0-
06	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	2			N	-0-			-0-
07	7699 X	7699	-0-	-0-	-0-	7699	2			N	-0-			-0-
08	7223 X	6650	-0-	-573	-0-	6650	2			N	-0-			-0-
ROPER GAS UNIT														
WELL #: 4H														
RRCID -> 256636														
COMPL. DATE 02/02/2010														
TOTAL DEPTH 11674														
PERF.11059 - 11196														
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
C. N. WILLIFORD														
WELL #: 7														
RRCID -> 256677														
COMPL. DATE 04/16/2010														
TOTAL DEPTH 12355														
PERF.10904 - 12183														
03	4371 X	3939	-0-	-432	-0-	3939	2			N	-0-			38
04	4230 X	3310	-0-	-920	-0-	3310	2			N	-0-			38
05	4123 X	3129	-0-	-994	-0-	3129	2			N	-0-			38
06	3960 X	3128	-0-	-832	-0-	3128	2			N	-0-			38
07	3937 X	3183	-0-	-754	-0-	3183	2			N	-0-			38
08	3937 X	3220	-0-	-717	-0-	3220	2			N	-0-			38
HAM GAS UNIT														
WELL #: 26														
RRCID -> 256841														
COMPL. DATE 06/30/2011														
TOTAL DEPTH 11781														
PERF. 8540 - 11370														
03	4495 X	4072	-0-	-423	-0-	4072	2			N	-0-			-0-
04	4110 X	3845	-0-	-265	-0-	3845	2			N	-0-			-0-
05	4185 X	3890	-0-	-295	-0-	3890	2			N	-0-			-0-
06	3930 X	3591	-0-	-339	-0-	3591	2			N	-0-			-0-
07	4061 X	3477	-0-	-584	-0-	3477	2			N	-0-			-0-
*08	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 29														
RRCID -> 256848														
COMPL. DATE 05/20/2010														
TOTAL DEPTH 11975														
PERF.11364 - 11824														
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-			-0-
04	420 N	413	-0-	-7	-0-	413	2			N	-0-			-0-
05	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-			-0-
06	450 N	397	-0-	-53	-0-	397	2			N	-0-			-0-
07	434 N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-			-0-
*08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-			-0-
IRVIN GAS UNIT														
WELL #: 19														
RRCID -> 256850														
COMPL. DATE 08/29/2010														
TOTAL DEPTH 10600														
PERF. 8596 - 10434														
03	3503 X	3418	-0-	-85	-0-	3418	2			N	-0-			-0-
04	3390 X	3334	-0-	-56	-0-	3334	2			N	-0-			-0-
05	3503 X	3288	-0-	-215	-0-	3288	2			N	-0-			-0-
06	3390 X	2906	-0-	-484	-0-	2906	2			N	-0-			-0-
07	3503 X	2736	-0-	-767	-0-	2736	2			N	-0-			-0-
08	3441 X	3027	-0-	-414	-0-	3027	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
03	1984 N	1875	-0-	-109	-0-	1875	2			N	-0-					-0-			
04	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-			
05	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-			
06	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-			
07	1984 N	1895	-0-	-89	-0-	1895	2			N	-0-					-0-			
08	1984 N	1957	-0-	-27	-0-	1957	2			N	-0-					-0-			
COSSON GAS UNIT										WELL #: 22		RRCID -> 257050		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 11748		PERF. 8422 - 11605	
03	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2			N	-0-					-0-			
04	6717 X	6717	-0-	-0-	-0-	6717	2			N	-0-					-0-			
05	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	2			N	-0-					-0-			
06	6390 X	6253	-0-	-137	-0-	6253	2			N	-0-					-0-			
07	6603 X	6260	-0-	-343	-0-	6260	2			N	-0-					-0-			
08	6603 X	5967	-0-	-636	-0-	5967	2			N	-0-					-0-			
HENDERSON GAS UNIT										WELL #: 21		RRCID -> 257054		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12072		PERF.11368 - 11826	
03	3534 X	2679	-0-	-855	-0-	2679	2			N	-0-					-0-			
04	3330 X	2936	-0-	-394	-0-	2936	2			N	-0-					-0-			
05	3441 X	3127	-0-	-314	-0-	3127	2			N	-0-					-0-			
06	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-			
07	3131 X	2858	-0-	-273	-0-	2858	2			N	-0-					-0-			
08	3131 X	3006	-0-	-125	-0-	3006	2			N	-0-					-0-			
HUMPHRIES GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 257055		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12273		PERF.10892 - 12273	
03	2542 X	2142	-0-	-400	-0-	2142	2			N	-0-					-0-			
04	2460 X	1823	-0-	-637	-0-	1823	2			N	-0-					-0-			
05	1984 X	1644	-0-	-340	-0-	1644	2			N	-0-					-0-			
06	2070 N	1257	-0-	-813	-0-	1257	2			N	-0-					-0-			
07	1891 N	808	-0-	-1083	-0-	808	2			N	-0-					-0-			
*08	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-			
SARTOR GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 257218		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 12580		PERF.11171 - 12360	
03	1798 N	1525	-0-	-273	-0-	1525	2			N	-0-					-0-			
04	1800 N	1599	-0-	-201	-0-	1599	2			N	-0-					-0-			
05	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-			
06	1470 N	1463	-0-	-7	-0-	1463	2			N	-0-					-0-			
07	1643 N	1519	-0-	-124	-0-	1519	2			N	-0-					-0-			
*08	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-			
TEAGUE I.S.D. GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 257237		COMPL. DATE 05/25/2010		TOTAL DEPTH 12490		PERF.10907 - 12278	
03	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			N	-0-					-0-			
04	7139 X	7139	-0-	-0-	-0-	7139	2			N	-0-					-0-			
05	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2			N	-0-					-0-			
06	7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	2			N	-0-					-0-			
07	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	2			N	-0-					-0-			
*08	7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	7865	2			N	-0-					-0-			
PICKETT NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 15		RRCID -> 257291		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 12135		PERF.11828 - 11876	
03	5518 X	4447	-0-	-1071	-0-	4427	2	20	9	N	18	186	1			25			
04	5340 X	2673	-0-	-2667	-0-	2673	2			N	-0-					25			
05	5518 X	4993	-0-	-525	-0-	4993	2			N	-0-					25			
06	5340 X	5080	-0-	-260	-0-	5080	2			N	-0-					25			
07	8394 X	8394	-0-	-0-	-0-	8251	2	143	9	N	130					155			
*08	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	6391	2	57	9	N	52					207			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
SNEED GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 257394 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	2			N	-0-			24
04	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	2			N	-0-			24
05	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	2			N	-0-			24
06	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			N	-0-			24
07	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	2			N	-0-			24
*08	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	2			N	-0-			24
HALE UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 257613 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450														
03	961 N	768	-0-	-193	-0-	768	2			N	-0-			43
04	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-			43
05	930 N	876	-0-	-54	-0-	876	2			N	-0-			43
06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-			43
07	961 N	934	-0-	-27	-0-	934	2			N	-0-			43
*08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-			43
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 22 RRCID -> 257753 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803														
03	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-			-0-
04	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-			-0-
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-			-0-
06	960 N	631	-0-	-329	-0-	631	2			N	-0-			-0-
07	992 N	673	-0-	-319	-0-	673	2			N	-0-			-0-
*08	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-			-0-
HARTLEY UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 257910 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076														
03	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-			-0-
04	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-			-0-
05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-			-0-
06	870 N	849	-0-	-21	-0-	849	2			N	-0-			-0-
07	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-			-0-
*08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 33 RRCID -> 257911 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 11888														
03	3689 X	3511	-0-	-178	-0-	3511	2			N	-0-			-0-
04	3570 X	3376	-0-	-194	-0-	3376	2			N	-0-			-0-
05	3689 X	3658	-0-	-31	-0-	3658	2			N	-0-			-0-
06	3540 X	3427	-0-	-113	-0-	3427	2			N	-0-			-0-
07	3658 X	3416	-0-	-242	-0-	3416	2			N	-0-			-0-
08	3658 X	3340	-0-	-318	-0-	3340	2			N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 29 RRCID -> 258012 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785														
03	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			N	-0-			-0-
04	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			N	-0-			-0-
05	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	2			N	-0-			-0-
06	5730 X	5672	-0-	-58	-0-	5672	2			N	-0-			-0-
07	5921 X	5913	-0-	-8	-0-	5913	2			N	-0-			-0-
*08	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2			N	-0-			-0-
BUTLER GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 258023 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530														
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-			-0-
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-			-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-
07	434 N	133	-0-	-301	-0-	133	2			N	-0-			-0-
08	217 N	139	-0-	-78	-0-	139	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 23 RRCID -> 258024 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE											
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2	N	-0-					-0-
04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2	N	-0-					-0-
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2	N	-0-					-0-
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2	N	-0-					-0-
07	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2	N	-0-					-0-
*08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2	N	-0-					-0-
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 23 RRCID -> 258449 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930														
03	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2	N	-0-					-0-
04	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2	N	-0-					-0-
05	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2	N	-0-					-0-
06	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2	N	-0-					-0-
07	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2	N	-0-					-0-
*08	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2	N	-0-					-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 13 RRCID -> 259045 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10986 - 12076														
03	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2	N	-0-					-0-
04	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2	N	-0-					-0-
05	2201 N	2159	-0-	-42	-0-	2159	2	N	-0-					-0-
06	2100 N	2021	-0-	-79	-0-	2021	2	N	-0-					-0-
07	2201 N	2062	-0-	-139	-0-	2062	2	N	-0-					-0-
08	2170 N	1947	-0-	-223	-0-	1947	2	N	-0-					-0-
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 28 RRCID -> 259193 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851														
03	2201 N	1241	-0-	-960	-0-	1241	2	N	-0-					-0-
04	1680 N	1142	-0-	-538	-0-	1142	2	N	-0-					-0-
05	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2	N	-0-					-0-
06	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2	N	-0-					-0-
07	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2	N	-0-					-0-
*08	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2	N	-0-					-0-
L. V. JONES GAS UNIT I														
WELL #: 4 RRCID -> 259195 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11332 - 12469														
03	5270 X	4888	-0-	-382	-0-	4888	2	Y	-0-					27
04	4830 X	4103	-0-	-727	-0-	4103	2	Y	-0-					27
05	4991 X	4709	-0-	-282	-0-	4709	2	Y	-0-					27
06	4740 X	4251	-0-	-489	-0-	4251	2	Y	-0-					27
07	4898 X	3573	-0-	-1325	-0-	3573	2	Y	-0-					27
*08	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	2	Y	-0-					27
WETTERMARK GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 259196 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 12322														
03	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2	N	-0-					-0-
04	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2	N	-0-					-0-
05	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2	N	-0-					-0-
06	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2	N	-0-					-0-
07	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2	N	-0-					-0-
*08	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2	N	-0-					-0-
L. V. JONES GAS UNIT I														
WELL #: 6 RRCID -> 259334 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11476 - 12617														
03	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2	Y	-0-					-0-
04	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2	Y	-0-					-0-
05	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2	Y	-0-					-0-
06	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2	Y	-0-					-0-
07	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2	Y	-0-					-0-
08	3627 X	2733	-0-	-894	-0-	2733	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE			
03	4464 X	4455	-0-	-9	-0-	4455	2				N	-0-					-0-		
04	4320 X	3711	-0-	-609	-0-	3711	2				N	-0-					-0-		
05	4340 X	4077	-0-	-263	-0-	4077	2				N	-0-					-0-		
06	4320 X	3577	-0-	-743	-0-	3577	2				N	-0-					-0-		
07	4464 X	3600	-0-	-864	-0-	3600	2				N	-0-					-0-		
08	4464 X	3537	-0-	-927	-0-	3537	2				N	-0-					-0-		
CLARKE GAS UNIT										WELL #: 27		RRCID -> 259834		COMPL. DATE 10/08/2010		TOTAL DEPTH 12337		PERF.11644 - 12088	
03	5363 X	5024	-0-	-339	-0-	5024	2				N	-0-					-0-		
04	4950 X	4234	-0-	-716	-0-	4234	2				N	-0-					-0-		
05	5115 X	4567	-0-	-548	-0-	4567	2				N	-0-					-0-		
06	4860 X	3991	-0-	-869	-0-	3991	2				N	-0-					-0-		
07	5022 X	4415	-0-	-607	-0-	4415	2				N	-0-					-0-		
08	5022 X	3633	-0-	-1389	-0-	3633	2				N	-0-					-0-		
J. W. BROWN GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 259835		COMPL. DATE 10/11/2010		TOTAL DEPTH 12402		PERF.11008 - 12187	
03	4092 X	3873	-0-	-219	-0-	3873	2				N	-0-					-0-		
04	4320 X	3905	-0-	-415	-0-	3905	2				N	-0-					-0-		
05	4464 X	4028	-0-	-436	-0-	4028	2				N	-0-					-0-		
06	4320 X	3961	-0-	-359	-0-	3961	2				N	-0-					-0-		
07	4154 X	4043	-0-	-111	-0-	4043	2				N	-0-					-0-		
08	4030 X	3942	-0-	-88	-0-	3942	2				N	-0-					-0-		
OMA MCMICHAEL GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 259879		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 12495		PERF.11129 - 12362	
03	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2				N	-0-					-0-		
04	2460 N	2295	-0-	-165	-0-	2295	2				N	-0-					-0-		
05	2449 N	2133	-0-	-316	-0-	2133	2				N	-0-					-0-		
06	2190 N	2163	-0-	-27	-0-	2163	2				N	-0-					-0-		
07	2387 N	1176	-0-	-1211	-0-	1176	2				N	-0-					-0-		
08	2139 N	1721	-0-	-418	-0-	1721	2				N	-0-					-0-		
KIRSCH GAS UNIT										WELL #: 35		RRCID -> 259880		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 11965		PERF.11507 - 11823	
03	5828 X	3566	-0-	-2262	-0-	3566	2				N	-0-					-0-		
04	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2				N	-0-					-0-		
05	6200 X	5565	-0-	-635	-0-	5565	2				N	-0-					-0-		
06	6000 X	4793	-0-	-1207	-0-	4793	2				N	-0-					-0-		
07	6200 X	5431	-0-	-769	-0-	5431	2				N	-0-					-0-		
08	6200 X	5991	-0-	-209	-0-	5991	2				N	-0-					-0-		
WETTERMARK GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 259881		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH 12561		PERF.11120 - 12338	
03	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2				N	-0-					-0-		
04	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2				N	-0-					-0-		
05	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2				N	-0-					-0-		
06	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	2				N	-0-					-0-		
07	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2				N	-0-					-0-		
*08	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	2				N	-0-					-0-		
PENN-SENTER GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 259892		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 12575		PERF.11078 - 12402	
03	2790 X	1683	-0-	-1107	-0-	1683	2				N	-0-					-0-		
04	3390 X	963	-0-	-2427	-0-	963	2				N	-0-					-0-		
05	3503 X	895	-0-	-2608	-0-	895	2				N	-0-					-0-		
06	3390 X	2645	-0-	-745	-0-	2645	2				N	-0-					-0-		
07	3007 X	2676	-0-	-331	-0-	2676	2				N	-0-					-0-		
*08	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2				N	-0-					-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 34 RRCID -> 259897 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 12030														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	5115 X	2749	-0-	-2366	-0-	2749	2		N	-0-				-0-
04	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2		N	-0-				-0-
05	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2		N	-0-				-0-
06	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2		N	-0-				-0-
07	5270 X	3486	-0-	-1784	-0-	3486	2		N	-0-				-0-
08	5270 X	4386	-0-	-884	-0-	4386	2		N	-0-				-0-
COSSON GAS UNIT														
WELL #: 23 RRCID -> 259944 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643														
03	3100 N	4748	-0-	1648	1648	4748	2		N	-0-				-0-
04	5805 X	4157	-0-	-1648	-0-	4157	2		N	-0-				-0-
05	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2		N	-0-				-0-
06	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2		N	-0-				-0-
07	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2		N	-0-				-0-
*08	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2		N	-0-				-0-
ZENO KING GAS UNIT II														
WELL #: 7 RRCID -> 259950 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11072 - 12398														
03	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2		N	-0-				55
04	3000 N	3502	-0-	502	502	3502	2		N	-0-				55
05	3100 N	3953	-0-	853	1355	3953	2		N	-0-				55
06	3000 N	2312	-0-	-688	667	2312	2		N	-0-				55
07	2555 X	1888	-0-	-667	-0-	1888	2		N	-0-				55
*08	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2		N	-0-				55
HALE UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 259955 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 12313														
03	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2		N	-0-				-0-
04	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2		N	-0-				-0-
05	1953 N	1430	-0-	-523	-0-	1430	2		N	-0-				-0-
06	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2		N	-0-				-0-
07	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2		N	-0-				-0-
*08	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2		N	-0-				-0-
ZENO KING GAS UNIT II														
WELL #: 5 RRCID -> 259956 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11091 - 12397														
03	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2		N	-0-				-0-
04	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2		N	-0-				-0-
05	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2		N	-0-				-0-
06	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2		N	-0-				-0-
07	1426 N	1392	-0-	-34	-0-	1392	2		N	-0-				-0-
*08	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2		N	-0-				-0-
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 30 RRCID -> 259988 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 12184														
03	2914 X	2676	-0-	-238	-0-	2676	2		N	-0-				-0-
04	2820 X	2545	-0-	-275	-0-	2545	2		N	-0-				-0-
05	2914 X	2597	-0-	-317	-0-	2597	2		N	-0-				-0-
06	2790 X	2511	-0-	-279	-0-	2511	2		N	-0-				-0-
07	2759 X	2600	-0-	-159	-0-	2600	2		N	-0-				-0-
08	2666 X	2300	-0-	-366	-0-	2300	2		N	-0-				-0-
COOPER GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 260316 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11280 - 12499														
03	4898 X	4511	-0-	-387	-0-	4511	2		N	-0-				-0-
04	4740 X	4084	-0-	-656	-0-	4084	2		N	-0-				-0-
05	4898 X	3975	-0-	-923	-0-	3975	2		N	-0-				-0-
06	4380 X	3883	-0-	-497	-0-	3883	2		N	-0-				-0-
07	4526 X	4182	-0-	-344	-0-	4182	2		N	-0-				-0-
08	4526 X	3862	-0-	-664	-0-	3862	2		N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
RUBY MIDDLETON GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 260318 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
03	2356 N	2203	-0-	-153	-0-	2203	2	N	-0-					47
04	2010 N	1877	-0-	-133	-0-	1877	2	N	-0-					47
05	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2	N	-0-					47
06	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2	N	-0-					47
07	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2	N	-0-					47
*08	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2	N	-0-					47
ORAND GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 5 RRCID -> 260322 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12348 PERF.10907 - 12098														
03	9579 X	9041	-0-	-538	-0-	9041	2	N	-0-					22
04	9030 X	8930	-0-	-100	-0-	8930	2	N	-0-					22
05	9156 X	9156	-0-	-0-	-0-	9156	2	N	-0-					22
06	8760 X	8600	-0-	-160	-0-	8600	2	N	-0-					22
07	9238 X	8951	-0-	-287	-0-	8951	2	N	-0-					22
08	9238 X	8762	-0-	-476	-0-	8762	2	N	-0-					22
SARTOR GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 260708 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11105 - 12252														
03	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2	N	-0-					-0-
04	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2	N	-0-					-0-
05	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2	N	-0-					-0-
06	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2	N	-0-					-0-
07	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2	N	-0-					-0-
*08	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2	N	-0-					-0-
WETTERMARK GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 260711 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11125 - 12240														
03	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2	N	-0-					126
04	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2	N	-0-					126
05	2294 X	1663	-0-	-631	-0-	1663	2	N	-0-					126
06	2220 X	629	-0-	-1591	-0-	629	2	N	-0-					126
07	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2	N	-0-					126
*08	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2	N	-0-					126
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 32 RRCID -> 260716 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11560 - 12003														
03	2356 N	2207	-0-	-149	-0-	2207	2	N	-0-					-0-
04	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2	N	-0-					-0-
05	2046 N	2014	-0-	-32	-0-	2014	2	N	-0-					-0-
06	2130 N	1989	-0-	-141	-0-	1989	2	N	-0-					-0-
07	2263 N	2031	-0-	-232	-0-	2031	2	N	-0-					-0-
08	2015 N	1995	-0-	-20	-0-	1995	2	N	-0-					-0-
HAM GAS UNIT														
WELL #: 32 RRCID -> 260754 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10731														
03	6417 X	6023	-0-	-394	-0-	6023	2	N	-0-					-0-
04	6210 X	5982	-0-	-228	-0-	5982	2	N	-0-					-0-
05	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2	N	-0-					-0-
06	6000 X	5832	-0-	-168	-0-	5832	2	N	-0-					-0-
07	6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	6489	2	N	-0-					-0-
08	6510 X	5554	-0-	-956	-0-	5554	2	N	-0-					-0-
CURRY GAS UNIT														
WELL #: 25 RRCID -> 260764 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11280 - 11740														
03	2945 N	2611	-0-	-334	-0-	2611	2	N	-0-					-0-
04	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2	N	-0-					-0-
05	2821 N	2466	-0-	-355	-0-	2466	2	N	-0-					-0-
06	2520 N	2076	-0-	-444	-0-	2076	2	N	-0-					-0-
07	2356 N	2099	-0-	-257	-0-	2099	2	N	-0-					-0-
*08	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
HAM GAS UNIT														
WELL #: 33 RRCID -> 260776 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 11340														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	1705 N	1626	-0-	-79	-0-	1626	2			N	-0-			-0-
04	1680 N	1675	-0-	-5	-0-	1675	2			N	-0-			-0-
05	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-			-0-
06	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-			-0-
07	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-			-0-
*08	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-			-0-
J. W. BROWN GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 260803 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10970 - 12212														
03	7378 X	6612	-0-	-766	-0-	6612	2			N	-0-			-0-
04	7140 X	6671	-0-	-469	-0-	6671	2			N	-0-			-0-
05	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			N	-0-			-0-
06	6390 X	5191	-0-	-1199	-0-	5191	2			N	-0-			-0-
07	6882 X	3059	-0-	-3823	-0-	3059	2			N	-0-			-0-
08	6882 X	3504	-0-	-3378	-0-	3504	2			N	-0-			-0-
W. A. KEILS GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 260936 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254														
03	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-			-0-
04	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-			-0-
05	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-			-0-
06	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-			-0-
07	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-			-0-
*08	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-			-0-
DOWELL GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 260955 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094														
03	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-			91
04	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-			91
05	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-			91
06	2610 N	2275	-0-	-335	-0-	2275	2			N	-0-			91
07	2697 N	2397	-0-	-300	-0-	2397	2			N	-0-			91
08	2604 N	2306	-0-	-298	-0-	2306	2			N	-0-			91
H. D. BLACK GAS UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 261190 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450														
03	15095 X	15095	-0-	-0-	-0-	15095	2			N	-0-			-0-
04	12589 X	12589	-0-	-0-	-0-	12589	2			N	-0-			-0-
05	10346 X	10346	-0-	-0-	-0-	10346	2			N	-0-			-0-
06	8682 X	8682	-0-	-0-	-0-	8682	2			N	-0-			-0-
07	7471 X	6868	-0-	-603	-0-	6868	2			N	-0-			-0-
*08	7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	2			N	-0-			-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 12 RRCID -> 261196 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776														
03	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-			-0-
04	2850 X	2741	-0-	-109	-0-	2741	2			N	-0-			-0-
05	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-			-0-
06	3240 X	2979	-0-	-261	-0-	2979	2			N	-0-			-0-
07	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-			-0-
08	3410 X	3080	-0-	-330	-0-	3080	2			N	-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 32 RRCID -> 261197 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801														
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			-0-
04	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-			-0-
05	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-			-0-
06	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-			-0-
07	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-			-0-
08	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 29 RRCID -> 261198 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214														
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	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
03	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-			-0-
04	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-			-0-
05	3937 X	3818	-0-	-119	-0-	3818	2			N	-0-			-0-
06	3810 X	3531	-0-	-279	-0-	3531	2			N	-0-			-0-
07	3937 X	3575	-0-	-362	-0-	3575	2			N	-0-			-0-
08	3875 X	2499	-0-	-1376	-0-	2499	2			N	-0-			-0-
IRVIN GAS UNIT														
WELL #: 17 RRCID -> 261202 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733														
03	3224 X	2841	-0-	-383	-0-	2841	2			N	-0-			-0-
04	3120 X	2861	-0-	-259	-0-	2861	2			N	-0-			-0-
05	3224 X	2984	-0-	-240	-0-	2984	2			N	-0-			-0-
06	3120 X	2309	-0-	-811	-0-	2309	2			N	-0-			-0-
07	2945 X	2944	-0-	-1	-0-	2944	2			N	-0-			-0-
08	2976 X	2723	-0-	-253	-0-	2723	2			N	-0-			-0-
ROPER GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 261209 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 12327 PERF.11376 - 12512														
03	4371 X	3767	-0-	-604	-0-	3767	2			Y	-0-			12
04	4230 X	3721	-0-	-509	-0-	3721	2			Y	-0-			12
05	3565 X	2251	-0-	-1314	-0-	2251	2			Y	-0-			12
06	3660 X	3586	-0-	-74	-0-	3586	2			Y	-0-			12
07	3844 X	3416	-0-	-428	-0-	3415	2	1	9	Y	1			13
08	3844 X	1945	-0-	-1899	-0-	1934	2	11	9	Y	10			23
ROPER GAS UNIT														
WELL #: 4HR RRCID -> 261214 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 14650														
03	4216 X	2771	-0-	-1445	-0-	2771	2			N	-0-			-0-
04	4080 X	1063	-0-	-3017	-0-	1063	2			N	-0-			-0-
05	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			N	-0-			-0-
06	2670 X	1315	-0-	-1355	-0-	1315	2			N	-0-			-0-
07	2759 X	2198	-0-	-561	-0-	2198	2			N	-0-			-0-
08	4526 X	4278	-0-	-248	-0-	4278	2			N	-0-			-0-
CURRY GAS UNIT														
WELL #: 23 RRCID -> 261216 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11939 PERF.11333 - 11782														
03	1519 N	824	-0-	-695	-0-	824	2			N	-0-			52
04	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-			52
05	930 N	907	-0-	-23	-0-	907	2			N	-0-			52
06	810 N	582	-0-	-228	-0-	582	2			N	-0-			52
07	1302 N	1004	-0-	-298	-0-	1004	2			N	-0-			52
08	899 N	573	-0-	-326	-0-	573	2			N	-0-			52
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 33 RRCID -> 261217 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992														
03	1674 N	616	-0-	-1058	-0-	616	2			N	-0-			-0-
04	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
05	1674 N	1114	-0-	-560	-0-	1114	2			N	-0-			-0-
06	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
08	1116 N	21	-0-	-1095	-0-	21	2			N	-0-			-0-
CURRY GAS UNIT														
WELL #: 22 RRCID -> 261250 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 11956 PERF.11382 - 11842														
03	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-			37
04	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-			37
05	2170 N	2018	-0-	-152	-0-	2018	2			N	-0-			37
06	2100 N	1889	-0-	-211	-0-	1889	2			N	-0-			37
07	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-			37
*08	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-			37

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
HAM GAS UNIT														
WELL #: 35 RRCID -> 261262 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10549 - 11557														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	2232 N	1940	-0-	-292	-0-	1940	2			N	-0-			-0-
04	1950 N	1721	-0-	-229	-0-	1721	2			N	-0-			-0-
05	1984 N	1682	-0-	-302	-0-	1682	2			N	-0-			-0-
06	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-			-0-
07	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-			-0-
*08	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261359 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11427 - 11920														
03	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-			-0-
04	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-			-0-
05	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-			-0-
06	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-			-0-
07	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-			-0-
*08	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261495 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11410 - 11820														
03	2139 N	1723	-0-	-416	-0-	1723	2			N	-0-			-0-
04	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-			-0-
05	1891 N	1858	-0-	-33	-0-	1858	2			N	-0-			-0-
06	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-			-0-
07	2015 N	1684	-0-	-331	-0-	1684	2			N	-0-			-0-
08	1860 N	1713	-0-	-147	-0-	1713	2			N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261545 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11500 - 11972														
03	1519 N	1477	-0-	-42	-0-	1477	2			N	-0-			-0-
04	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-			-0-
05	1488 N	1419	-0-	-69	-0-	1419	2			N	-0-			-0-
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-			-0-
07	1519 N	1338	-0-	-181	-0-	1338	2			N	-0-			-0-
08	1426 N	1397	-0-	-29	-0-	1397	2			N	-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261551 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11460 - 11944														
03	4526 X	2508	-0-	-2018	-0-	2508	2			N	-0-			-0-
04	4380 X	1885	-0-	-2495	-0-	1885	2			N	-0-			-0-
05	4526 X	4117	-0-	-409	-0-	4117	2			N	-0-			-0-
06	3690 X	3484	-0-	-206	-0-	3484	2			N	-0-			-0-
07	3317 X	3156	-0-	-161	-0-	3156	2			N	-0-			-0-
08	4123 X	3174	-0-	-949	-0-	3174	2			N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261558 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11324 - 11815														
03	3658 X	3482	-0-	-176	-0-	3482	2			N	-0-			-0-
04	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-			-0-
05	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-			-0-
06	3540 X	3389	-0-	-151	-0-	3389	2			N	-0-			-0-
07	4030 X	3824	-0-	-206	-0-	3824	2			N	-0-			-0-
08	4030 X	3766	-0-	-264	-0-	3766	2			N	-0-			-0-
ROGERS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261559 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11651 - 12177														
03	3968 X	3527	-0-	-441	-0-	3527	2			N	-0-			-0-
04	3600 X	3346	-0-	-254	-0-	3346	2			N	-0-			-0-
05	3844 X	3018	-0-	-826	-0-	3018	2			N	-0-			-0-
06	3720 X	2726	-0-	-994	-0-	2726	2			N	-0-			-0-
07	3844 X	2754	-0-	-1090	-0-	2754	2			N	-0-			-0-
*08	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.															
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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2573 X	1646	-0-	-927	-0-	1646	2		N	-0-					-0-
04	2610 X	1027	-0-	-1583	-0-	1027	2		N	-0-					-0-
05	2697 X	2213	-0-	-484	-0-	2213	2		N	-0-					-0-
06	2610 X	1486	-0-	-1124	-0-	1486	2		N	-0-					-0-
07	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2		N	-0-					-0-
*08	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2		N	-0-					-0-
KIRSCH GAS UNIT															
WELL #: 26															
RRCID -> 262398															
COMPL. DATE 06/28/2011															
TOTAL DEPTH 11582												PERF.11250 - 11673			
03	1085 N	968	-0-	-117	-0-	968	2		N	-0-					-0-
04	1290 N	247	-0-	-1043	-0-	247	2		N	-0-					-0-
05	868 N	380	-0-	-488	-0-	380	2		N	-0-					-0-
06	930 N	484	-0-	-446	-0-	484	2		N	-0-					-0-
07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-					-0-
*08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-					-0-
W. A. KEILS GAS UNIT															
WELL #: 9															
RRCID -> 262460															
COMPL. DATE 08/25/2011															
TOTAL DEPTH 12572												PERF.11050 - 12402			
03	2759 N	2644	-0-	-115	-0-	2644	2		N	-0-					-0-
04	2640 N	2523	-0-	-117	-0-	2523	2		N	-0-					-0-
05	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2		N	-0-					-0-
06	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2		N	-0-					-0-
07	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2		N	-0-					-0-
08	2666 N	2628	-0-	-38	-0-	2628	2		N	-0-					-0-
ROGERS GAS UNIT															
WELL #: 28															
RRCID -> 262485															
COMPL. DATE 07/28/2011															
TOTAL DEPTH 12302												PERF.11678 - 12091			
03	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2		N	-0-					-0-
04	2490 X	2436	-0-	-54	-0-	2436	2		N	-0-					-0-
05	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2		N	-0-					-0-
06	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2		N	-0-					-0-
07	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2		N	-0-					-0-
*08	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2		N	-0-					-0-
SARTOR GAS UNIT															
WELL #: 7															
RRCID -> 262518															
COMPL. DATE 09/15/2011															
TOTAL DEPTH 12615												PERF.11202 - 12397			
03	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2		N	-0-					-0-
04	1830 N	1717	-0-	-113	-0-	1717	2		N	-0-					-0-
05	1798 N	1675	-0-	-123	-0-	1675	2		N	-0-					-0-
06	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2		N	-0-					-0-
07	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2		N	-0-					-0-
*08	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2		N	-0-					-0-
BUTLER GAS UNIT															
WELL #: 22															
RRCID -> 262613															
COMPL. DATE 07/09/2011															
TOTAL DEPTH 11115												PERF. 8282 - 10994			
03	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-					-0-
04	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-					-0-
05	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2		N	-0-					-0-
06	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2		N	-0-					-0-
07	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2		N	-0-					-0-
08	4588 X	4278	-0-	-310	-0-	4278	2		N	-0-					-0-
COOPER GAS UNIT															
WELL #: 7															
RRCID -> 262642															
COMPL. DATE 09/25/2011															
TOTAL DEPTH 12824												PERF.11358 - 12554			
03	2077 N	1197	-0-	-880	-0-	1197	2		N	-0-					-0-
04	2370 N	1238	-0-	-1132	-0-	1238	2		N	-0-					-0-
05	1953 N	1060	-0-	-893	-0-	1060	2		N	-0-					-0-
06	1170 N	1063	-0-	-107	-0-	1063	2		N	-0-					-0-
07	1271 N	1148	-0-	-123	-0-	1148	2		N	-0-					-0-
*08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2		N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 36 RRCID -> 262644 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	5363 X	5312	-0-	-51	-0-	5312	2		N	-0-				-0-
04	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	6037	2		N	-0-				-0-
05	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2		N	-0-				-0-
06	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2		N	-0-				-0-
07	6231 X	4968	-0-	-1263	-0-	4968	2		N	-0-				-0-
08	6479 X	4823	-0-	-1656	-0-	4823	2		N	-0-				-0-
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 32 RRCID -> 262670 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 12212														
03	3038 X	2037	-0-	-1001	-0-	2037	2		N	-0-				-0-
04	2940 X	2146	-0-	-794	-0-	2146	2		N	-0-				-0-
05	3038 X	2309	-0-	-729	-0-	2309	2		N	-0-				-0-
06	2940 X	2133	-0-	-807	-0-	2133	2		N	-0-				-0-
07	3038 X	2895	-0-	-143	-0-	2895	2		N	-0-				-0-
*08	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2		N	-0-				-0-
HAM GAS UNIT														
WELL #: 38 RRCID -> 262724 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282														
03	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2		N	-0-				-0-
04	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2		N	-0-				-0-
05	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2		N	-0-				-0-
06	2340 N	2088	-0-	-252	-0-	2088	2		N	-0-				-0-
07	2387 N	2275	-0-	-112	-0-	2275	2		N	-0-				-0-
08	2325 N	2219	-0-	-106	-0-	2219	2		N	-0-				-0-
W. A. KEILS GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 262730 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 12420														
03	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2		N	-0-				-0-
04	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2		N	-0-				-0-
05	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2		N	-0-				-0-
06	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2		N	-0-				-0-
07	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2		N	-0-				-0-
*08	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2		N	-0-				-0-
MARION LEVELS														
WELL #: 3 RRCID -> 262741 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345														
03	3472 X	2902	-0-	-570	-0-	49	1	2853	2	N	-0-			-0-
04	3360 X	3015	-0-	-345	-0-	47	1	2968	2	N	-0-			-0-
05	3410 X	3154	-0-	-256	-0-	49	1	3105	2	N	-0-			-0-
06	3030 X	2604	-0-	-426	-0-	47	1	2557	2	N	-0-			-0-
07	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	49	1	3180	2	N	-0-			-0-
*08	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	49	1	3217	2	N	-0-			-0-
MCMICHAEL "B" GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 262812 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132														
03	4154 X	2088	-0-	-2066	-0-	2088	2		N	-0-				82
04	4020 X	1995	-0-	-2025	-0-	1995	2		N	-0-				82
05	3782 X	3598	-0-	-184	-0-	3598	2		N	-0-				82
06	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2		N	-0-				82
07	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2		N	-0-				82
08	3596 X	3149	-0-	-447	-0-	3149	2		N	-0-				82
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 30 RRCID -> 263128 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125														
03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-				-0-
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-				-0-
05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2		N	-0-				-0-
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-				-0-
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-				-0-
*08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CNTY: FREESTONE									
XTO ENERGY INC.																			
ROGERS GAS UNIT																			

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) 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		
03	2325 N	1898	-0-	-427	-0-		1898	2			N	-0-			80		
04	2160 N	2133	-0-	-27	-0-		2133	2			N	-0-			80		
05	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-		2138	2			N	-0-			80		
06	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-		2062	2			N	-0-			80		
07	2201 N	2130	-0-	-71	-0-		2130	2			N	-0-			80		
08	2139 N	1902	-0-	-237	-0-		1902	2			N	-0-			80		
WINFREE GAS UNIT				WELL #:	30	RRCID ->	265032	COMPL. DATE	10/06/2011	TOTAL	DEPTH	12288	PERF.11621	-	12086		
03	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-		2481	2			N	-0-			-0-		
04	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-		2429	2			N	-0-			-0-		
05	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-		1759	2			N	-0-			-0-		
06	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-		1736	2			N	-0-			-0-		
07	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-		2308	2			N	-0-			-0-		
*08	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-		2702	2			N	-0-			-0-		
ROPER GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	265061	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL	DEPTH	12305	PERF.11016	-	12125		
03	5394 X	4070	-0-	-1324	-0-		4070	2			N	-0-			-0-		
04	5220 X	4529	-0-	-691	-0-		4529	2			N	-0-			-0-		
05	5828 X	5135	-0-	-693	-0-		5135	2			N	-0-			-0-		
06	5640 X	5080	-0-	-560	-0-		5080	2			N	-0-			-0-		
07	5828 X	5131	-0-	-697	-0-		5131	2			N	-0-			-0-		
08	5146 X	4331	-0-	-815	-0-		4331	2			N	-0-			-0-		
HAM GAS UNIT				WELL #:	40	RRCID ->	265643	COMPL. DATE	11/10/2011	TOTAL	DEPTH	11515	PERF.10322	-	11396		
03	6293 X	4596	-0-	-1697	-0-		4596	2			N	-0-			-0-		
04	6090 X	4947	-0-	-1143	-0-		4947	2			N	-0-			-0-		
05	7140 X	7140	-0-	-0-	-0-		7140	2			N	-0-			-0-		
06	5580 X	4623	-0-	-957	-0-		4623	2			N	-0-			-0-		
07	5766 X	5030	-0-	-736	-0-		5030	2			N	-0-			-0-		
08	6417 X	4711	-0-	-1706	-0-		4711	2			N	-0-			-0-		
CLARKE GAS UNIT				WELL #:	31	RRCID ->	266054	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL	DEPTH	12552	PERF.11852	-	12348		
03	3441 X	3225	-0-	-216	-0-		3225	2			N	-0-			-0-		
04	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-		3180	2			N	-0-			-0-		
05	3224 X	2820	-0-	-404	-0-		2820	2			N	-0-			-0-		
06	3120 X	2803	-0-	-317	-0-		2803	2			N	-0-			-0-		
07	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-		3322	2			N	-0-			-0-		
*08	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-		3380	2			N	-0-			-0-		
PICKETT NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	16	RRCID ->	266099	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL	DEPTH	12108	PERF.11520	-	11930		
03	5394 X	4635	-0-	-759	-0-		4635	2			N	-0-			146		
04	5220 X	3829	-0-	-1391	-0-		3829	2			N	-0-			146		
05	5332 X	5055	-0-	-277	-0-		5055	2			N	-0-			146		
06	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-		4919	2			N	-0-			146		
07	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-		4721	2			N	-0-			146		
08	5053 X	4648	-0-	-405	-0-		4648	2			N	-0-			146		
COOPER GAS UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	266101	COMPL. DATE	02/01/2012	TOTAL	DEPTH	12310	PERF.12680	-	15380		
03	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-		3985	2			N	-0-			-0-		
04	3900 X	3507	-0-	-393	-0-		3507	2			N	-0-			-0-		
05	4030 X	3310	-0-	-720	-0-		3310	2			N	-0-			-0-		
06	3900 X	2885	-0-	-1015	-0-		2885	2			N	-0-			-0-		
07	3999 X	3458	-0-	-541	-0-		3458	2			N	-0-			-0-		
08	3999 X	3317	-0-	-682	-0-		3317	2			N	-0-			-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.																				
IRVIN GAS UNIT																				
WELL #: 18																				
RRCID -> 266104																				
COMPL. DATE 01/23/2012																				
TOTAL DEPTH 11537																				
PERF.10388 - 11407																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	2139 N	1595	-0-		-544	-0-		1595	2				N	-0-					-0-	
04	1500 N	1497	-0-		-3	-0-		1497	2				N	-0-					-0-	
05	1550 N	1425	-0-		-125	-0-		1425	2				N	-0-					-0-	
06	1530 N	1244	-0-		-286	-0-		1244	2				N	-0-					-0-	
07	1550 N	1215	-0-		-335	-0-		1215	2				N	-0-					-0-	
08	1426 N	1282	-0-		-144	-0-		1282	2				N	-0-					-0-	
WETTERMARK GAS UNIT																				
WELL #: 6																				
RRCID -> 266107																				
COMPL. DATE 02/20/2012																				
TOTAL DEPTH 12492																				
PERF.11119 - 12278																				
03	4236 X	4236	-0-		-0-	-0-		4236	2				N	-0-					-0-	
04	5079 X	5079	-0-		-0-	-0-		5079	2				N	-0-					-0-	
05	4340 X	4340	-0-		-0-	-0-		4340	2				N	-0-					-0-	
06	5600 X	5600	-0-		-0-	-0-		5600	2				N	-0-					-0-	
07	4665 X	4665	-0-		-0-	-0-		4665	2				N	-0-					-0-	
*08	4806 X	4806	-0-		-0-	-0-		4806	2				N	-0-					-0-	
HAM GAS UNIT																				
WELL #: 34																				
RRCID -> 266135																				
COMPL. DATE 03/12/2012																				
TOTAL DEPTH 11403																				
PERF.10720 - 11356																				
03	1528 N	1528	-0-		-0-	-0-		1528	2				N	-0-					-0-	
04	1502 N	1502	-0-		-0-	-0-		1502	2				N	-0-					-0-	
05	1457 N	1293	-0-		-164	-0-		1293	2				N	-0-					-0-	
06	1576 N	1576	-0-		-0-	-0-		1576	2				N	-0-					-0-	
07	1550 N	1427	-0-		-123	-0-		1427	2				N	-0-					-0-	
*08	1579 N	1579	-0-		-0-	-0-		1579	2				N	-0-					-0-	
ATHEL IVY GAS UNIT																				
WELL #: 5R																				
RRCID -> 266137																				
COMPL. DATE 03/08/2012																				
TOTAL DEPTH 12451																				
PERF.11185 - 12355																				
03	4109 X	4109	-0-		-0-	-0-		4109	2				N	-0-					-0-	
04	4127 X	4127	-0-		-0-	-0-		4127	2				N	-0-					-0-	
05	4052 X	4052	-0-		-0-	-0-		4052	2				N	-0-					-0-	
06	4151 X	4151	-0-		-0-	-0-		4151	2				N	-0-					-0-	
07	4168 X	4168	-0-		-0-	-0-		4168	2				N	-0-					-0-	
*08	4126 X	4126	-0-		-0-	-0-		4126	2				N	-0-					-0-	
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II																				
WELL #: 7																				
RRCID -> 266139																				
COMPL. DATE 03/06/2012																				
TOTAL DEPTH 12514																				
PERF.11006 - 12366																				
03	3472 X	2969	-0-		-503	-0-		2969	2				N	-0-					-0-	
04	3360 X	2638	-0-		-722	-0-		2638	2				N	-0-					-0-	
05	3472 X	2616	-0-		-856	-0-		2616	2				N	-0-					-0-	
06	3240 X	2598	-0-		-642	-0-		2598	2				N	-0-					-0-	
07	3100 X	2788	-0-		-312	-0-		2788	2				N	-0-					-0-	
08	2976 X	2689	-0-		-287	-0-		2689	2				N	-0-					-0-	
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1																				
WELL #: 10H																				
RRCID -> 266176																				
COMPL. DATE 04/21/2011																				
TOTAL DEPTH 11583																				
PERF.11800 - 14050																				
03	14725 X	13258	-0-		-1467	-0-		13258	2				N	-0-					18	
04	14250 X	12552	-0-		-1698	-0-		12552	2				N	-0-					18	
05	14725 X	12566	-0-		-2159	-0-		12566	2				N	-0-					18	
06	13200 X	11226	-0-		-1974	-0-		11226	2				N	-0-					18	
07	13268 X	11140	-0-		-2128	-0-		11140	2				N	-0-					18	
08	13268 X	11345	-0-		-1923	-0-		11345	2				N	-0-					18	
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT																				
WELL #: 7																				
RRCID -> 266201																				
COMPL. DATE 04/06/2012																				
TOTAL DEPTH 12492																				
PERF.11070 - 12306																				
03	2139 N	2077	-0-		-62	-0-		2077	2				N	-0-					92	
04	2040 N	2015	-0-		-25	-0-		2015	2				N	-0-					92	
05	2077 N	2026	-0-		-51	-0-		2026	2				N	-0-					92	
06	2010 N	1993	-0-		-17	-0-		1993	2				N	-0-					92	
07	2077 N	1930	-0-		-147	-0-		1930	2				N	-0-					92	
08	2015 N	1774	-0-		-241	-0-		1774	2				N	-0-					92	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.															
HENDERSON, JOHN GAS UNIT															
WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10332 - 11470															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-				-0-
04	1830 N	1534	-0-	-296	-0-	1534	2			N	-0-				-0-
05	1333 N	1251	-0-	-82	-0-	1251	2			N	-0-				-0-
06	1350 N	703	-0-	-647	-0-	703	2			N	-0-				-0-
07	1581 N	747	-0-	-834	-0-	747	2			N	-0-				-0-
08	1240 N	83	-0-	-1157	-0-	83	2			N	-0-				-0-
CLARKE GAS UNIT													WELL #: 28 RRCID -> 266203 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960		
03	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-				-0-
04	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-				-0-
05	1829 N	1720	-0-	-109	-0-	1720	2			N	-0-				-0-
06	1740 N	1454	-0-	-286	-0-	1454	2			N	-0-				-0-
07	2139 N	1573	-0-	-566	-0-	1573	2			N	-0-				-0-
*08	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-				-0-
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II													WELL #: 6 RRCID -> 266217 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11040 - 12389		
03	3224 X	2842	-0-	-382	-0-	2842	2			N	-0-				-0-
04	3600 X	3353	-0-	-247	-0-	3353	2			N	-0-				-0-
05	3720 X	3256	-0-	-464	-0-	3256	2			N	-0-				-0-
06	3600 X	3209	-0-	-391	-0-	3209	2			N	-0-				-0-
07	3472 X	3097	-0-	-375	-0-	3097	2			N	-0-				-0-
08	3472 X	3111	-0-	-361	-0-	3111	2			N	-0-				-0-
COOPER GAS UNIT													WELL #: 10 RRCID -> 266218 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 12236		
03	3317 X	3239	-0-	-78	-0-	3239	2			N	-0-				-0-
04	3150 X	3015	-0-	-135	-0-	3015	2			N	-0-				-0-
05	3534 X	2825	-0-	-709	-0-	2825	2			N	-0-				-0-
06	3420 X	2482	-0-	-938	-0-	2482	2			N	-0-				-0-
07	3534 X	2906	-0-	-628	-0-	2906	2			N	-0-				-0-
*08	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-				-0-
ORAND -A-													WELL #: 7H RRCID -> 266225 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12310 - 14989		
03	15469 X	7768	-0-	-7701	-0-	7768	2			N	-0-				98
04	14730 X	9806	-0-	-4924	-0-	9806	2			N	-0-				98
05	15097 X	11314	-0-	-3783	-0-	11314	2			N	-0-				98
06	14610 X	10993	-0-	-3617	-0-	10993	2			N	-0-				98
07	12927 X	9683	-0-	-3244	-0-	9683	2			N	-0-				98
*08	15478 X	15478	-0-	-0-	-0-	15478	2			N	-0-				98
HAM GAS UNIT													WELL #: 31 RRCID -> 266271 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10660		
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-				-0-
04	810 N	775	-0-	-35	-0-	775	2			N	-0-				-0-
05	806 N	337	-0-	-469	-0-	337	2			N	-0-				-0-
06	990 N	936	-0-	-54	-0-	936	2			N	-0-				-0-
07	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-				-0-
*08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-				-0-
COSSON GAS UNIT													WELL #: 25 RRCID -> 266275 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 11390		
03	3100 N	2370	-0-	-730	47	2370	2			N	-0-				-0-
04	1950 N	980	-0-	-970	-0-	980	2			N	-0-				-0-
05	2914 X	1388	-0-	-1526	-0-	1388	2			N	-0-				-0-
06	2820 X	1906	-0-	-914	-0-	1906	2			N	-0-				-0-
07	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-				-0-
*08	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
COSSON GAS UNIT															
WELL #: 26 RRCID -> 266303 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10402 - 11428															
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
03	3875 X	3792	-0-	-83	-0-	3792	2			N	-0-				-0-
04	3810 X	3756	-0-	-54	-0-	3756	2			N	-0-				-0-
05	3937 X	3727	-0-	-210	-0-	3727	2			N	-0-				-0-
06	3810 X	3256	-0-	-554	-0-	3256	2			N	-0-				-0-
07	3875 X	3256	-0-	-619	-0-	3256	2			N	-0-				-0-
08	3875 X	3606	-0-	-269	-0-	3606	2			N	-0-				-0-
CLARKE GAS UNIT															
WELL #: 33 RRCID -> 266335 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11542 - 12075															
03	3875 X	2976	-0-	-899	-0-	2976	2			N	-0-				-0-
04	3750 X	3248	-0-	-502	-0-	3248	2			N	-0-				-0-
05	3875 X	3595	-0-	-280	-0-	3595	2			N	-0-				-0-
06	3630 X	3514	-0-	-116	-0-	3514	2			N	-0-				-0-
07	3751 X	3648	-0-	-103	-0-	3648	2			N	-0-				-0-
*08	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-				-0-
IRVIN GAS UNIT															
WELL #: 16 RRCID -> 266350 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10412 - 11479															
03	2387 N	1995	-0-	-392	-0-	1995	2			N	-0-				-0-
04	2310 N	1984	-0-	-326	-0-	1984	2			N	-0-				-0-
05	2170 N	2139	-0-	-31	-0-	2139	2			N	-0-				-0-
06	1920 N	1713	-0-	-207	-0-	1713	2			N	-0-				-0-
07	2046 N	1589	-0-	-457	-0-	1589	2			N	-0-				-0-
08	2139 N	1960	-0-	-179	-0-	1960	2			N	-0-				-0-
ROBERTS, L. F.															
WELL #: 4H RRCID -> 266360 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12325 - 14777															
03	7006 X	5190	-0-	-1816	-0-	5190	2			N	-0-				-0-
04	6360 X	5680	-0-	-680	-0-	5680	2			N	-0-				-0-
05	7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	7038	2			N	-0-				-0-
06	6330 X	6121	-0-	-209	-0-	6121	2			N	-0-				-0-
07	6541 X	5727	-0-	-814	-0-	5727	2			N	-0-				-0-
08	7037 X	6012	-0-	-1025	-0-	6012	2			N	-0-				-0-
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 266473 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11215 - 12366															
03	4836 X	4504	-0-	-332	-0-	4504	2			N	-0-				-0-
04	4680 X	4078	-0-	-602	-0-	4078	2			N	-0-				-0-
05	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			N	-0-				-0-
06	4470 X	3188	-0-	-1282	-0-	3188	2			N	-0-				-0-
07	4619 X	3508	-0-	-1111	-0-	3508	2			N	-0-				-0-
08	4836 X	3482	-0-	-1354	-0-	3482	2			N	-0-				-0-
HENDERSON GAS UNIT															
WELL #: 37 RRCID -> 266582 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826															
03	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-				-0-
04	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-				-0-
05	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-				-0-
06	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-				-0-
07	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-				-0-
*08	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-				-0-
STARK GAS UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 267913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11285 - 16478															
03	30162 X	30162	-0-	-0-	-0-	30162	2			N	-0-				-0-
04	28704 X	28704	-0-	-0-	-0-	28704	2			N	-0-				-0-
05	29359 X	29359	-0-	-0-	-0-	29359	2			N	-0-				-0-
06	28048 X	28048	-0-	-0-	-0-	28048	2			N	-0-				-0-
07	28350 X	28350	-0-	-0-	-0-	28350	2			N	-0-				-0-
*08	28000 X	28000	-0-	-0-	-0-	28000	2			N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936									
ROBERTS, L. F.				WELL #:	5H	RRCID ->	270562	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL	DEPTH	12093	PERF.12300	- 15928
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	12617	X	10967	-0-	-1650	-0-	10967	2	N	-0-			87	
04	12210	X	10168	-0-	-2042	-0-	10168	2	N	-0-			87	
05	13032	X	13032	-0-	-0-	-0-	13032	2	N	-0-			87	
06	12120	X	10936	-0-	-1184	-0-	10936	2	N	-0-			87	
07	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	11428	2	N	-0-			87	
08	13020	X	10636	-0-	-2384	-0-	10636	2	N	-0-			87	
CAPPS NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	272235	COMPL. DATE	03/08/2014	TOTAL	DEPTH	11933	PERF.12365	- 16493
03	25048	X	23177	-0-	-1871	-0-	23177	2	N	-0-			27	
04	24240	X	22227	-0-	-2013	-0-	22227	2	N	-0-			27	
05	25048	X	22506	-0-	-2542	-0-	22506	2	N	-0-			27	
06	22680	X	20118	-0-	-2562	-0-	20118	2	N	-0-			27	
07	23537	X	23537	-0-	-0-	-0-	23537	2	N	-0-			27	
08	23188	X	23061	-0-	-127	-0-	23061	2	N	-0-			27	
W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1				WELL #:	4H	RRCID ->	272236	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL	DEPTH	11633	PERF.12045	- 15508
03	29276	X	29276	-0-	-0-	-0-	29276	2	N	-0-			147	
04	27803	X	27803	-0-	-0-	-0-	27731	2	N	65			212	
05	27836	X	27836	-0-	-0-	-0-	27832	2	N	4	188	1	28	
06	26530	X	26530	-0-	-0-	-0-	26434	2	N	87			115	
07	26957	X	26957	-0-	-0-	-0-	26957	2	N	-0-			115	
*08	26565	X	26565	-0-	-0-	-0-	26565	2	N	-0-			115	
RANGER, WS GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	272238	COMPL. DATE	03/18/2014	TOTAL	DEPTH	11461	PERF.11588	- 15436
03	13361	X	13115	-0-	-246	-0-	13115	2	N	-0-			55	
04	13574	X	13574	-0-	-0-	-0-	13574	2	N	-0-			55	
05	13578	X	13491	-0-	-87	-0-	13491	2	N	-0-			55	
06	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	13195	2	N	-0-			55	
07	14233	X	14233	-0-	-0-	-0-	14066	2	N	152	65	1	142	
08	14012	X	13699	-0-	-313	-0-	13699	2	N	-0-			142	
MOODY ESTATE				WELL #:	6H	RRCID ->	273061	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL	DEPTH	11381	PERF.11857	- 18286
03	24211	X	23017	-0-	-1194	-0-	22998	2	N	17			211	
04	22650	X	22260	-0-	-390	-0-	22205	2	N	50	187	1	74	
05	22822	X	22822	-0-	-0-	-0-	22822	2	N	-0-			74	
06	22260	X	21928	-0-	-332	-0-	21928	2	N	-0-			74	
07	23002	X	22564	-0-	-438	-0-	22564	2	N	-0-			74	
08	23002	X	22106	-0-	-896	-0-	22106	2	N	-0-			74	
MCMICHAEL "B" GAS UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	285978	COMPL. DATE	11/22/2018	TOTAL	DEPTH	11362	PERF.11784	- 14306
03	259315	X	114988	-0-	-144327	-0-	114988	2	N	-0-			-0-	
04	250950	X	90042	-0-	-160908	-0-	90042	2	N	-0-			-0-	
05	233616	X	69123	-0-	-164493	-0-	69123	2	N	-0-			-0-	
06	168330	X	84182	-0-	-84148	-0-	84182	2	N	-0-			-0-	
07	143406	X	77089	-0-	-66317	-0-	77089	2	N	-0-			-0-	
08	114979	X	69208	-0-	-45771	-0-	68947	2	N	237	180	1	57	
DUNLAP II-MCGEE ALLOCATION				WELL #:	1H	RRCID ->	286694	COMPL. DATE	01/19/2019	TOTAL	DEPTH	11909	PERF.11657	- 16353
03	360995	X	323695	-0-	-37300	-0-	323023	2	N	611	499	1	165	
04	349350	X	275652	-0-	-73698	-0-	274809	2	N	766	724	1	207	
05	360995	X	260096	-0-	-100899	-0-	259722	2	N	340	367	1	180	
06	349350	X	224249	-0-	-125101	-0-	223597	2	N	593	518	1	255	
07	360995	X	215817	-0-	-145178	-0-	215173	2	N	585	537	1	303	
08	323702	X	193685	-0-	-130017	-0-	193467	2	N	198	361	1	140	

TEAGUE (PETTIT B) CULVER & CAIN PRODUCTION LLC COSSON			88576 330 194068 WELL #:			NON-ASSOCIATED RRCID -> 195020			CAPACITY COMPL. DATE 11/29/2002			CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584								
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-

COSSON			WELL #:			3	RRCID -> 195671			COMPL. DATE 05/24/2003			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8010 - 8036							
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-

COSSON			WELL #:			4	RRCID -> 202069			COMPL. DATE 03/19/2004			TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8032 - 8034							
03	93	N	78	-0-	-15		-0-	78	2				N	-0-						2
04	60	N	45	-0-	-15		-0-	45	2				N	-0-						2
05	119	N	119	-0-	-0-		-0-	119	2				N	-0-						2
06	113	N	113	-0-	-0-		-0-	113	2				N	-0-						2
07	96	N	96	-0-	-0-		-0-	96	2				N	-0-						2
08	124	N	69	-0-	-55		-0-	69	2				N	-0-						2

XTO ENERGY INC. HAM GAS UNIT			945936 WELL #:			7F	RRCID -> 192477			COMPL. DATE 10/15/2002			TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7960 - 8140							
03	372	N	338	-0-	-34		-0-	338	2				N	-0-						-0-
04	335	N	335	-0-	-0-		-0-	335	2				N	-0-						-0-
05	372	N	353	-0-	-19		-0-	353	2				N	-0-						-0-
06	382	N	382	-0-	-0-		-0-	382	2				N	-0-						-0-
07	341	N	297	-0-	-44		-0-	297	2				N	-0-						-0-
08	341	N	276	-0-	-65		-0-	276	2				N	-0-						-0-

BUTLER GAS UNIT			WELL #:			4	RRCID -> 198363			COMPL. DATE 09/27/2003			TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224							
03	2294	N	2056	-0-	-238		-0-	2056	2				N	-0-						108
04	2190	N	1923	-0-	-267		-0-	1923	2				N	-0-						108
05	2170	N	1899	-0-	-271		-0-	1899	2				N	-0-						108
06	2344	N	2344	-0-	-0-		-0-	2204	2	140	9		N	127						235
07	2226	N	2226	-0-	-0-		-0-	2224	2				N	2	182	1				55
*08	2225	N	2225	-0-	-0-		-0-	2225	2				N	-0-						55

HAM GAS UNIT			WELL #:			12	RRCID -> 252895			COMPL. DATE 03/11/2009			TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

TEAGUE (PETTIT B)														
XTO ENERGY INC.														
HAM GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 254488 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 8188														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(I)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
HAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 257211 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 8164														
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-
HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260750 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8123														
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-
BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260777 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF. 8100 - 8224														
03	4898 X	4229	-0-	-669	-0-	4229	2			N	-0-			-0-
04	4320 X	3805	-0-	-515	-0-	3805	2			N	-0-			-0-
05	4464 X	4101	-0-	-363	-0-	4101	2			N	-0-			-0-
06	4080 X	3888	-0-	-192	-0-	3888	2			N	-0-			-0-
07	4216 X	3826	-0-	-390	-0-	3826	2			N	-0-			-0-
08	4216 X	3606	-0-	-610	-0-	3606	2			N	-0-			-0-
BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264469 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439														
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-
CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265704 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 8116 - 8202														
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-
BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 266472 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF. 8285 - 8370														
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (PETTIT B)		//CONT.//		88576 330	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
HAM GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	267616	COMPL. DATE	01/06/2013	TOTAL DEPTH	10300 PERF. 8007 - 8184
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	275785	COMPL. DATE	07/26/2014	TOTAL DEPTH	11676 PERF. 7984 - 8087
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-
BUTLER GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	282198	COMPL. DATE	12/07/2016	TOTAL DEPTH	11917 PERF. 8116 - 8300
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	-0-
04	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2	N	-0-	-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-	-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-	-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-	-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-	-0-
IRVIN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	282845	COMPL. DATE	07/25/2017	TOTAL DEPTH	12700 PERF. 8087 - 8291
03	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2	N	-0-	-0-
04	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2	N	-0-	-0-
05	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2	N	-0-	-0-
06	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2	N	-0-	-0-
07	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2	N	-0-	-0-
*08	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2	N	-0-	-0-
WINFREE GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	283375	COMPL. DATE	08/15/2017	TOTAL DEPTH	11766 PERF. 8210 - 8390
03	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2	N	-0-	-0-
04	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2	N	-0-	-0-
05	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2	N	-0-	-0-
06	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2	N	-0-	-0-
07	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2	N	-0-	-0-
*08	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2	N	-0-	-0-
TEAGUE (RODESSA)		//CONT.//		88576 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC		//CONT.//		194068						
COSSON GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	015692	COMPL. DATE	01/25/1957	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 7564 - 7595
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-	15
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-	15
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-	15
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-	15
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-	15
*08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	15

TEAGUE (RODESSA) CULVER & CAIN PRODUCTION LLC COSSON													88576 666 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
//CONT.// 194068 WELL #: 2													RRCID -> 193462			COMPL. DATE 01/08/2003			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584					
M	0	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	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE			
03		6820 X	6289	-0-	-531	-0-		6289	2				N	-0-							39			
04		7566 X	7566	-0-	-0-	-0-		7566	2				N	-0-							39			
05		7069 X	7069	-0-	-0-	-0-		7069	2				N	-0-							39			
06		6969 X	6969	-0-	-0-	-0-		6969	2				N	-0-							39			
07		7724 X	7724	-0-	-0-	-0-		7724	2				N	-0-							39			
*08		6924 X	6924	-0-	-0-	-0-		6924	2				N	-0-							39			
COSSON													WELL #: 3			RRCID -> 196763			COMPL. DATE 07/12/2003			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 7600		
03		5278 X	5278	-0-	-0-	-0-		5212	2	66	9	N	60								167			
04		4942 X	4942	-0-	-0-	-0-		4876	2	66	9	N	60								227			
05		4929 X	4655	-0-	-274	-0-		4655	2			N	-0-	180	1						47			
06		4920 X	4642	-0-	-278	-0-		4609	2	33	9	N	30								77			
07		5084 X	4071	-0-	-1013	-0-		4019	2	52	9	N	47								124			
*08		5092 X	5092	-0-	-0-	-0-		5053	2	39	9	N	35								159			
XTO ENERGY INC. CAT CREEK GAS UNIT													945936 WELL #: 1			RRCID -> 277968			COMPL. DATE 09/23/2015			TOTAL DEPTH 12958 PERF. 7724 - 7736		
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-			
RUBY MIDDLETON GAS UNIT													WELL #: 3			RRCID -> 285676			COMPL. DATE 11/30/2018			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7253 - 7358		
03		6355 X	3885	-0-	-2470	-0-		3885	2			N	-0-								-0-			
04		6150 X	3180	-0-	-2970	-0-		3180	2			N	-0-								-0-			
05		6355 X	3297	-0-	-3058	-0-		3297	2			N	-0-								-0-			
06		5340 X	3017	-0-	-2323	-0-		3017	2			N	-0-								-0-			
07		4619 X	2945	-0-	-1674	-0-		2945	2			N	-0-								-0-			
08		3875 X	2786	-0-	-1089	-0-		2786	2			N	-0-								-0-			
TEAGUE (TRAVIS PEAK) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC STILES, W. F.													88576 700 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
120027 WELL #: 2													RRCID -> 141737			COMPL. DATE 10/21/1994			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7630 - 7892					
03		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-						N	-0-								28			
04		480 N	121	-0-	-359	-0-		53	1	68	2	N	-0-								28			
05		217 N	139	-0-	-78	-0-		58	1	81	2	N	-0-								28			
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-		36	1	38	2	N	-0-								28			
07		124 N	80	-0-	-44	-0-		42	1	38	2	N	-0-								28			
08		124 N	64	-0-	-60	-0-		34	1	30	2	N	-0-								28			
WRIGHT, J.A.													WELL #: 3			RRCID -> 157142			COMPL. DATE 06/07/1995			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7704 - 7819		
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-		24	1	42	2	N	-0-								163			
04		30 N	22	-0-	-8	-0-		10	1	12	2	N	-0-								163			
05		66 N	66	-0-	-0-	-0-		27	1	39	2	N	-0-								163			
06		60 N	8	-0-	-52	-0-		4	1	4	2	N	-0-								163			
07		31 N	2	-0-	-29	-0-		1	1	1	2	N	-0-								163			
08		62 N	5	-0-	-57	-0-		3	1	2	2	N	-0-								163			

TEAGUE (TRAVIS PEAK)														CNTY: FREESTONE	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC															
STILES, W.F.															
WELL #: 3														RRCID -> 179964	
COMPL. DATE 05/09/2008														TOTAL DEPTH 9200	
PERF. 7424 - 7824															
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
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	157	1	274	2	N	-0-				37
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	157	1	200	2	N	-0-				37
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	151	1	212	2	N	-0-				37
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	154	1	160	2	N	-0-				37
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	178	1	162	2	N	-0-				37
*08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	168	1	145	2	N	-0-				37
PRUIETT, M. E.														WELL #: 2	
RRCID -> 257038														COMPL. DATE 05/13/2010	
TOTAL DEPTH 11907														PERF. 7680 - 7782	
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-				30
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-				30
05	8 N	7	-0-	-1	-0-	3	1	4	2	N	-0-				30
06	8 N	2	-0-	-6	-0-	1	1	1	2	N	-0-				30
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				30
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				30
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	
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-
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	
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-
VICKERS, J.N.														WELL #: 1	
RRCID -> 077649														COMPL. DATE 06/24/1978	
TOTAL DEPTH 8356														PERF. 7592 - 7599	
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-
TEAGUE WEST GAS UNIT #3														WELL #: 3	
RRCID -> 158676														COMPL. DATE 04/18/1996	
TOTAL DEPTH 9600														PERF. 7615 - 7631	
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-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY					CNTY: FREESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP																						
YELDELL UNIT																						
										//CONT.//	88576 700	NON-ASSOCIATED										
										//CONT.//	495445											
										WELL #:	1	RRCID ->	172001	COMPL. DATE	01/05/1999	TOTAL	DEPTH	10700	PERF.	7586 - 7592		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
									AMT		CODE	AMT		CODE			AMT	CODE	AMT		BALANCE	
03		465 N	416	-0-		-49	-0-		416		3			N	-0-						-0-	
04		433 N	433	-0-		-0-	-0-		433		3			N	-0-						-0-	
05		420 N	420	-0-		-0-	-0-		420		3			N	-0-						-0-	
06		401 N	401	-0-		-0-	-0-		401		3			N	-0-						-0-	
07		434 N	293	-0-		-141	-0-		293		3			N	-0-						-0-	
08		434 N	231	-0-		-203	-0-		231		3			N	-0-						-0-	
XTO ENERGY INC.										945936												
STILES, W. F.										WELL #:	1 T	RRCID ->	015723	COMPL. DATE	05/05/1955	TOTAL	DEPTH	7905	PERF.	7460 - 7783		
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-	
POWERS "E"										WELL #:	1	RRCID ->	147349	COMPL. DATE	09/29/1993	TOTAL	DEPTH	11935	PERF.	7676 - 7811		
03	1178	N	418	-0-		-760	-0-		418		2			N	-0-						79	
04	2431	N	2431	-0-		-0-	-0-		2431		2			N	-0-						79	
05	1848	N	1848	-0-		-0-	-0-		1848		2			N	-0-						79	
06	2430	N	2430	-0-		-0-	-0-		2430		2			N	-0-						79	
07	2108	N	1268	-0-		-840	-0-		1268		2			N	-0-						79	
*08	3100	N	4448	-0-		1348	-0-	1348	4448		2			N	-0-						79	
HAM GAS UNIT										WELL #:	3	RRCID ->	149566	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL	DEPTH	12435	PERF.	7964 - 8837		
03	4156	X	4156	-0-		-0-	-0-		4156		2			N	-0-						-0-	
04	3983	X	3983	-0-		-0-	-0-		3983		2			N	-0-						-0-	
05	3944	X	3944	-0-		-0-	-0-		3944		2			N	-0-						-0-	
06	3579	X	3579	-0-		-0-	-0-		3579		2			N	-0-						-0-	
07	3985	X	3985	-0-		-0-	-0-		3985		2			N	-0-						-0-	
*08	3697	X	3697	-0-		-0-	-0-		3697		2			N	-0-						-0-	
HAM GAS UNIT										WELL #:	4	RRCID ->	152705	COMPL. DATE	01/06/2013	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	8007 - 10064		
03	3658	X	3623	-0-		-35	-0-		3623		2			N	-0-						-0-	
04	3654	X	3654	-0-		-0-	-0-		3654		2			N	-0-						-0-	
05	3658	X	3543	-0-		-115	-0-		3543		2			N	-0-						-0-	
06	3540	X	3209	-0-		-331	-0-		3209		2			N	-0-						-0-	
07	3658	X	3496	-0-		-162	-0-		3496		2			N	-0-						-0-	
08	3658	X	3534	-0-		-124	-0-		3534		2			N	-0-						-0-	
BAGGETT										WELL #:	1-T	RRCID ->	160102	COMPL. DATE	08/16/1996	TOTAL	DEPTH	8017	PERF.	7654 - 7810		
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-	

TEAGUE (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
STILES, W. F.														
WELL #: 2 RRCID -> 166563 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7629 - 7802														
CNTY: FREESTONE														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
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-
HAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181973 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 10047														
03	2015	N	1873	-0-	-142	-0-	1873	2			N	-0-		-0-
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-		-0-
05	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-		-0-
06	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-		-0-
07	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-		-0-
08	2263	N	2137	-0-	-126	-0-	2137	2			N	-0-		-0-
HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185845 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948														
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-		-0-
04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-		-0-
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-		-0-
06	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-		-0-
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-		-0-
*08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-		-0-
HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186593 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 10208														
03	5456	X	4676	-0-	-780	-0-	4676	2			N	-0-		-0-
04	5280	X	4703	-0-	-577	-0-	4703	2			N	-0-		-0-
05	5456	X	4660	-0-	-796	-0-	4660	2			N	-0-		-0-
06	4890	X	4649	-0-	-241	-0-	4649	2			N	-0-		-0-
07	4929	X	4821	-0-	-108	-0-	4821	2			N	-0-		-0-
08	4867	X	4835	-0-	-32	-0-	4835	2			N	-0-		-0-
HAM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187196 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115														
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-		-0-
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-		-0-
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-		-0-
06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-		-0-
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-		-0-
*08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-		-0-
HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244961 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998														
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-
HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252512 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 10072														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		88576 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE											
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936																
IRVIN GAS UNIT			WELL #:		19	RRCID -> 259982		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8596 - 9444									
M	0	ALLOW 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
HAM GAS UNIT			WELL #:		32	RRCID -> 261542		COMPL. DATE 11/06/2010		TOTAL DEPTH 10905		PERF. 8560 - 10208									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
HAM GAS UNIT			WELL #:		26	RRCID -> 262439		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 11781		PERF. 8540 - 10192									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
BUTLER GAS UNIT			WELL #:		22	RRCID -> 262624		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 11115		PERF. 8282 - 10132									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
COSSON GAS UNIT			WELL #:		22	RRCID -> 262695		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 11748		PERF. 8422 - 9400									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
COSSON GAS UNIT			WELL #:		16	RRCID -> 263166		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8721 - 9172									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
HAM GAS UNIT			WELL #:		31	RRCID -> 264769		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 10857		PERF. 8581 - 10156									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	

TEAGUE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY										CNTY: FREESTONE															
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED																									
IRVIN GAS UNIT										//CONT.// 945936																									
										WELL #: 17										RRCID -> 265696				COMPL. DATE 05/13/2011				TOTAL DEPTH 10792				PERF. 8552 - 9393			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																	
IRVIN GAS UNIT																																			
WELL #: 3																																			
RRCID -> 266048																																			
COMPL. DATE 12/09/2011																																			
TOTAL DEPTH 11200																																			
PERF. 8565 - 8916																																			
03		3906 X	3407	-0-	-499	-0-			3407	2		N	-0-					-0-																	
04		3570 X	2923	-0-	-647	-0-			2923	2		N	-0-					-0-																	
05		3689 X	3282	-0-	-407	-0-			3282	2		N	-0-					-0-																	
06		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-			3732	2		N	-0-					-0-																	
07		3534 X	3463	-0-	-71	-0-			3463	2		N	-0-					-0-																	
*08		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-			3471	2		N	-0-					-0-																	
BUTLER GAS UNIT																																			
WELL #: 16																																			
RRCID -> 266239																																			
COMPL. DATE 03/07/2012																																			
TOTAL DEPTH 11917																																			
PERF. 8632 - 8772																																			
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-																	
COSSON GAS UNIT																																			
WELL #: 25																																			
RRCID -> 266343																																			
COMPL. DATE 07/09/2012																																			
TOTAL DEPTH 11555																																			
PERF. 8454 - 8931																																			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																	
BUTLER GAS UNIT																																			
WELL #: 17																																			
RRCID -> 266421																																			
COMPL. DATE 09/20/2012																																			
TOTAL DEPTH 11869																																			
PERF. 8616 - 10258																																			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																	
COSSON GAS UNIT																																			
WELL #: 23																																			
RRCID -> 266538																																			
COMPL. DATE 11/15/2012																																			
TOTAL DEPTH 11775																																			
PERF. 8586 - 9392																																			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																	
JONES, MARTHA GAS UNIT																																			
WELL #: 1																																			
RRCID -> 272353																																			
COMPL. DATE 02/20/2014																																			
TOTAL DEPTH 11775																																			
PERF. 7791 - 7831																																			
03		8308 X	6779	-0-	-1529	-0-			6779	2		N	-0-					-0-																	
04		8040 X	7838	-0-	-202	-0-			7838	2		N	-0-					-0-																	
05		8308 X	7783	-0-	-525	-0-			7783	2		N	-0-					-0-																	
06		7770 X	7441	-0-	-329	-0-			7441	2		N	-0-					-0-																	
07		8091 X	7615	-0-	-476	-0-			7615	2		N	-0-					-0-																	
08		8091 X	7446	-0-	-645	-0-			7446	2		N	-0-					-0-																	

TEAGUE (TRAVIS PEAK)												CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.															
IRVIN GAS UNIT															
		//CONT.//		88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
		//CONT.//		945936											
		WELL #:		5		RRCID -> 273306		COMPL. DATE 01/08/2014		TOTAL DEPTH 12672		PERF. 8615 - 9464			
M	0	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
03		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2				N	-0-		-0-
04		4080 X	3923	-0-	-157	-0-	3923	2				N	-0-		-0-
05		4216 X	3720	-0-	-496	-0-	3720	2				N	-0-		-0-
06		4080 X	3224	-0-	-856	-0-	3224	2				N	-0-		-0-
07		4216 X	2924	-0-	-1292	-0-	2924	2				N	-0-		-0-
08		4216 X	3243	-0-	-973	-0-	3243	2				N	-0-		-0-
IRVIN GAS UNIT															
		WELL #:		6		RRCID -> 273364		COMPL. DATE 05/06/2014		TOTAL DEPTH 12656		PERF. 8588 - 9429			
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-
TEAGUE, SW. (COTTON VALLEY)												CNTY: FREESTONE			
GREEN RIVER RESOURCES INC.															
WADLE UNIT															
		WELL #:		3		RRCID -> 108450		COMPL. DATE 12/27/1995		TOTAL DEPTH 11529		PERF. 10260 - 10350			
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	2				N	-0-		-0-
04	150 N	52	-0-	-98	-0-	-0-	52	2				N	-0-		-0-
05	155 N	90	-0-	-65	-0-	-0-	90	2				N	-0-		-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2				N	-0-		-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	-0-	51	2				N	-0-		-0-
08	93 N	28	-0-	-65	-0-	-0-	28	2				N	-0-		-0-
TEAGUE, WEST (PETTIT)												CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC															
KEILS, W. A. JR.															
		WELL #:		2		RRCID -> 220511		COMPL. DATE 05/29/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 7274 - 7330			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		2
STILES, W F															
		WELL #:		1		RRCID -> 257919		COMPL. DATE 09/05/2010		TOTAL DEPTH 7847		PERF. 7164 - 7196			
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-
PRUIETT, M.E.															
		WELL #:		3		RRCID -> 285798		COMPL. DATE 07/17/2018		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7250 - 7330			
03	4929 X	513	-0-	-4416	-0-	-0-	187	1	326	2	N	-0-			15
04	720 X	376	-0-	-344	-0-	-0-	165	1	211	2	N	-0-			15
05	682 X	370	-0-	-312	-0-	-0-	154	1	216	2	N	-0-			15
06	600 X	302	-0-	-298	-0-	-0-	148	1	154	2	N	-0-			15
07	527 X	271	-0-	-256	-0-	-0-	142	1	129	2	N	-0-			15
08	527 X	251	-0-	-276	-0-	-0-	135	1	116	2	N	-0-			15

TEAGUE, WEST (PETTIT)														CNTY: FREESTONE	
LEGACY RESERVES OPERATING LP															
YELDELL UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 152131 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7253 - 7372															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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-
XTO ENERGY INC.															
STILES-BAGGETT UNIT															
WELL #: 1 C RRCID -> 015719 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7183 - 7284															
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-
TEAGUE, WEST (RODESSA)														CNTY: FREESTONE	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC															
STILES, W F															
WELL #: 1 RRCID -> 257918 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 6657 - 6792															
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	234	1	409	2	N	-0-				3
04	540 N	503	-0-	-37	-0-	221	1	282	2	N	-0-				3
05	558 N	545	-0-	-13	-0-	227	1	318	2	N	-0-				3
06	540 N	485	-0-	-55	-0-	237	1	248	2	N	-0-				3
07	527 N	485	-0-	-42	-0-	254	1	231	2	N	-0-				3
08	558 N	478	-0-	-80	-0-	256	1	222	2	N	-0-				3
XTO ENERGY INC.															
BAGGETT UNIT															
WELL #: 1 C RRCID -> 015711 COMPL. DATE 04/17/1956 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 6672 - 6822															
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-
TEAS (COTTON VALLEY)														CNTY: FREESTONE	
BOMAR OIL & GAS, INC.															
WILLIAMS, HENRY GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 141886 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 10189 - 10325															
03	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2195	2	146	9	Y	133	173	1		-0-
04	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2476	2	55	9	Y	50				50
05	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2211	2	55	9	Y	50				100
06	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2012	2	75	9	Y	68	168	1		-0-
07	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2485	2	44	9	Y	40				40
*08	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2333	2	44	9	Y	40				80

TEAS (COTTON VALLEY)														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC														
BRYANT, E.C. GAS UNIT														
WELL #: 1D RRCID -> 167362 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11729 PERF. 10164 - 10304														
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	BALANCE
03	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	184	1	1010	2	N	-0-			16
04	330 N	206	-0-	-124	-0-	8	1	1	2	N	179	179 1		16
						197	9							
05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	80	1	1049	2	N	-0-			16
06	1170 N	648	-0-	-522	-0-	72	1	576	2	N	-0-			16
07	956 N	956	-0-	-0-	-0-	168	1	788	2	N	-0-			16
08	1116 N	410	-0-	-706	-0-	48	1	362	2	N	-0-			16
TEAS (PETTIT)														
BOMAR OIL & GAS, INC.														
WILLIAMS, HENRY														
WELL #: 1 RRCID -> 054801 COMPL. DATE 03/24/1973 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6440 - 6452														
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-
WILLIAMS, HENRY														
WELL #: 3 RRCID -> 148930 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6908														
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TEAS (RODESSA)														
BOMAR OIL & GAS, INC.														
WILLIAMS, HENRY														
WELL #: 1 RRCID -> 149662 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6233 - 6362														
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	14B DENY	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TEAS (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
MILNER														
WELL #: 1 RRCID -> 190007 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7273 - 7280														
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	30	1	658	2	N	-0-			63
04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	32	1	704	2	N	-0-			63
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	33	1	724	2	N	-0-			63
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	26	1	586	2	N	-0-			63
07	705 N	705	-0-	-0-	-0-	30	1	675	2	N	-0-			63
*08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	32	1	719	2	N	-0-			63

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) DECKER OPERATING CO., L.L.C. LEE HEIRS													89478 300 209347	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HENDERSON		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	192	1	7	2	N	-0-					144	
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	16	2	N	-0-					144	
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	274	1	13	2	N	-0-					144	
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	196	1	15	2	N	-0-					144	
*07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	236	1	15	2	N	-0-					144	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144	

KIRBY HEIRS													WELL #:	1	RRCID -> 237244	COMPL. DATE 03/13/2010	TOTAL DEPTH 12135	PERF.10552 - 10592
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	12	2	N	-0-					145	
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	321	1	30	2	N	-0-					145	
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	241	1	11	2	N	-0-					145	
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	18	2	N	-0-					145	
*07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1	13	2	N	-0-					145	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145	

WILBANKS													WELL #:	1	RRCID -> 248069	COMPL. DATE 03/26/2010	TOTAL DEPTH 12190	PERF.10498 - 10556
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	11	2	N	-0-					-0-	
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	11	2	N	-0-					-0-	
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	5	2	N	-0-					-0-	
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	6	2	N	-0-					-0-	
*07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	6	2	N	-0-					-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

WOFFORD HEIRS													WELL #:	1	RRCID -> 251064	COMPL. DATE 06/27/2010	TOTAL DEPTH 12700	PERF.10503 - 10560
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	223	1	14	2	N	-0-					140	
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	12	2	N	-0-					140	
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	8	2	N	-0-					140	
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	13	2	N	-0-					140	
*07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	12	2	N	-0-					140	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140	

COX VENABLE													WELL #:	1	RRCID -> 252319	COMPL. DATE 03/16/2010	TOTAL DEPTH 12677	PERF.10563 - 10600
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	215	1	14	2	N	-0-					-0-	
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	14	2	N	-0-					-0-	
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	6	2	N	-0-					-0-	
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	15	2	N	-0-					-0-	
*07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	14	2	N	-0-					-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

THORNTON, S. (COTTON VALLEY) RIVIERA OPERATING, LLC WHITE, C.C. UNIT													89570 500 714314	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03	2046 N	1260	-0-	-786	-0-	-0-	199	1	1061	2	N	-0-					-0-	
04	1260 N	1253	-0-	-7	-0-	-0-	182	1	1071	2	N	-0-					-0-	
05	1426 N	1319	-0-	-107	-0-	-0-	253	1	1066	2	N	-0-					-0-	
06	1230 N	879	-0-	-351	-0-	-0-	245	1	634	2	N	-0-					-0-	
07	1302 N	1087	-0-	-215	-0-	-0-	171	1	916	2	N	-0-					-0-	
08	1333 N	1171	-0-	-162	-0-	-0-	104	1	1067	2	N	-0-					-0-	

THORNTON, S. (COTTON VALLEY)										//CONT.//		89570 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
RIVIERA OPERATING, LLC										//CONT.//		714314									
RANDAZZO UNIT -A-										WELL #:		1		RRCID -> 096669		COMPL. DATE 07/28/1981		TOTAL DEPTH 11310		PERF.10878 - 11162	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
03		186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			8 1	178 2	N		-0-					-0-	
04		180 N	155	-0-	-25	-0-	-0-	-0-			7 1	148 2	N		-0-					-0-	
05		177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			8 1	169 2	N		-0-					-0-	
06		180 N	162	-0-	-18	-0-	-0-	-0-			8 1	154 2	N		-0-					-0-	
07		462 N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			24 1	438 2	N		-0-					-0-	
*08		224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			11 1	213 2	N		-0-					-0-	
CONNELL, THOMAS B.										WELL #:		1		RRCID -> 167111		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 11473		PERF. 9840 - 9874	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
THORNTON, S. (RODESSA)												89570 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC												785940									
LOUISE										WELL #:				RRCID -> 196316		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 6083 - 6108	
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED												08/01/2012									
REAGAN ESTATE										WELL #:				RRCID -> 196397		COMPL. DATE 05/14/2013		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 5898 - 5910	
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED												08/28/2014									
REAGAN ESTATE										WELL #:		3		RRCID -> 203970		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5932 - 5967	
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED												08/14/2018 - P/A 08/14/18									
LOUISE										WELL #:		2		RRCID -> 233463		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5941 - 5963	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					89	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					89	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					89	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					89	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					89	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					89	

TRI-CITIES XTO ENERGY INC. TCGU7(BAKER, M. -10)				91101 001 945936 WELL #: 7	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HENDERSON					
				RRCID -> 142942	COMPL. DATE 06/09/1992	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8322	-	8328						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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-

TRI-CITIES (BACON LIME) ATMOS PIPELINE - TEXAS TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT				91101 125 036599 WELL #: 1 B	NON-ASSOCIATED	STORAGE				CNTY: HENDERSON					
				RRCID -> 022807	COMPL. DATE 10/17/2000	TOTAL DEPTH 7806	PERF. 7554	-	7574						

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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT				WELL #: 4 B	RRCID -> 022808	COMPL. DATE	N/A				TOTAL DEPTH 7797		PERF. 7530	-	7553

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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT				WELL #: 6 B	RRCID -> 022809	COMPL. DATE 10/30/1946					TOTAL DEPTH 7860		PERF. 7695	-	7732

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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT				WELL #: 10 B	RRCID -> 022811	COMPL. DATE 06/04/1943					TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7665	-	7700

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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT				WELL #: 11 B	RRCID -> 022812	COMPL. DATE	N/A				TOTAL DEPTH 7845		PERF. 7592	-	7632

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-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON													
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599													
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 12 B RRCID -> 022813 COMPL. DATE 10/27/1946 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7642 - 7698													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-								547
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-								547
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-								547
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-								547
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-								547
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-								547
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 B RRCID -> 041877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7712 - 7722													
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-								87
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-								87
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-								87
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-								127
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-								127
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-								127
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 B RRCID -> 049684 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7580 - 7600													
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 5 B RRCID -> 049686 COMPL. DATE 03/01/1948 TOTAL DEPTH 8578 PERF. N/A													
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 13 B RRCID -> 049688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7608 - 7624													
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 14 B RRCID -> 049689 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7553 - 7573													
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 15 B RRCID -> 049690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7794 PERF. 7554 - 7574													
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

TRI-CITIES (BACON LIME)			//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HENDERSON						
ATMOS PIPELINE - TEXAS			//CONT.//		036599											
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #:		16 B	RRCID ->	049691	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7946	PERF. 7604	-	7634		
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	BALANCE
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-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #:		17 B	RRCID ->	049692	COMPL. DATE	12/06/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
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-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #:		18 B	RRCID ->	049693	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7558	-	7579		
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-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #:		20 B	RRCID ->	049694	COMPL. DATE	08/31/1968	TOTAL DEPTH	7712	PERF. 7609	-	7617		
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-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #:		21 B	RRCID ->	049695	COMPL. DATE	09/25/1968	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7636	-	7645		
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-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #:		22 B	RRCID ->	049696	COMPL. DATE	10/24/1968	TOTAL DEPTH	7714	PERF. 7647	-	7655		
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-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #:		24B	RRCID ->	150293	COMPL. DATE	03/19/1994	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7550	-	7574		
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-

TRI-CITIES (BACON LIME)										NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HENDERSON			
ATMOS PIPELINE - TEXAS										91101 125							
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT										WELL #: 8B		RRCID -> 150294		COMPL. DATE		N/A	
														TOTAL DEPTH		7880 PERF. 7588 - 7620	
M	0	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	
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-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT										WELL #: 23B		RRCID -> 151015		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH	
																7810 PERF. 7565 - 7585	
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-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT										WELL #: 26B		RRCID -> 172234		COMPL. DATE 07/21/1997		TOTAL DEPTH	
																8578 PERF. 7564 - 7584	
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-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT										WELL #: 25B		RRCID -> 172235		COMPL. DATE		N/A	
																TOTAL DEPTH	
																7840 PERF. 7578 - 7602	
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-	
TRI-CITIES STORAGE (BACON)										WELL #: 27B		RRCID -> 180568		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH	
																7870 PERF. 7605 - 7625	
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-	
TRI-CITIES STORAGE (BACON)										WELL #: 28B		RRCID -> 184026		COMPL. DATE 02/07/2000		TOTAL DEPTH	
																8750 PERF. 7585 - 7605	
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-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT										WELL #: 30BH		RRCID -> 186497		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH	
																8296 PERF. 7754 - 8296	
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-	

TRI-CITIES (BACON LIME)														CNTY: HENDERSON	
ATMOS PIPELINE - TEXAS															
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT															
WELL #: 29BH RRCID -> 187112 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7843 - 8167															
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	BALANCE	
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-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT															
WELL #: 32BH RRCID -> 285189 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7938 - 11000															
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-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT															
WELL #: 31BH RRCID -> 285288 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7566 PERF. N/A															
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-	
BRG LONE STAR LTD.															
GLADNEY GU															
WELL #: 090870 2 RRCID -> 117127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9014 - 9243															
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	
TRI-CITIES (COTTON VALLEY)														CNTY: HENDERSON	
DECKER OPERATING CO., L.L.C.															
LANDIS															
WELL #: 91101 150 209347 RRCID -> 252322 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11994 PERF. 10411 - 11578															
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-	
GLADNEY GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 262916 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 10543 - 11550															
03	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	589	1	446	2	N	-0-			67	
04	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	570	1	497	2	N	5			72	
						6	9								
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	589	1	99	2	N	-0-			72	
06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	570	1	362	2	N	1			73	
						1	9								
*07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	589	1	406	2	N	2			75	
						2	9								
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75	

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	0	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	EOM BALANCE
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-
STOKES																			
										WELL #:		3	RRCID -> 139386		COMPL. DATE 08/31/1991		TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9885 - 10114		
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-
XTO ENERGY INC.																			
HINTON GAS UNIT										WELL #:		1	RRCID -> 132370		COMPL. DATE 08/11/1989		TOTAL DEPTH 11917 PERF.11083 - 11338		
03	2852	X	1814	-0-	-1038	-0-	1814	3				N	-0-						-0-
04	2760	X	2125	-0-	-635	-0-	2125	3				N	-0-						-0-
05	2852	X	2444	-0-	-408	-0-	2444	3				N	-0-						-0-
06	2610	X	2346	-0-	-264	-0-	2346	3				N	-0-						-0-
07	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3				N	-0-						-0-
08	2449	X	1831	-0-	-618	-0-	1831	3				N	-0-						-0-
LEOPARD, C.L.																			
										WELL #:		1	RRCID -> 135572		COMPL. DATE 12/12/2018		TOTAL DEPTH 11908 PERF. 9912 - 11300		
03	3100	N	3543	-0-	443	928	3543	3				N	-0-						-0-
04	3582	X	2654	-0-	-928	-0-	2654	3				N	-0-						-0-
05	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3				N	-0-						-0-
06	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3				N	-0-						-0-
07	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3				N	-0-						-0-
*08	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3				N	-0-						-0-
BARTON, H. P.																			
										WELL #:		1	RRCID -> 137480		COMPL. DATE 01/11/1991		TOTAL DEPTH 11995 PERF.10140 - 11279		
03	2139	N	1969	-0-	-170	-0-	1969	3				N	-0-						-0-
04	1890	N	1876	-0-	-14	-0-	1876	3				N	-0-						-0-
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3				N	-0-						-0-
06	1920	N	1791	-0-	-129	-0-	1791	3				N	-0-						-0-
07	1953	N	1890	-0-	-63	-0-	1890	3				N	-0-						-0-
08	2108	N	1798	-0-	-310	-0-	1798	3				N	-0-						-0-
BLACK, J. R.																			
										WELL #:		1	RRCID -> 137545		COMPL. DATE 12/14/1990		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9932 - 11314		
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3				N	-0-						-0-
04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3				N	-0-						-0-
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3				N	-0-						-0-
06	1860	N	769	-0-	-1091	-0-	769	3				N	-0-						-0-
07	1891	N	1246	-0-	-645	-0-	1246	3				N	-0-						-0-
*08	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3				N	-0-						-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 0	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
03	961 N	611	-0-	-350	-0-		611 3				N	-0-					-0-
04	810 N	559	-0-	-251	-0-		559 3				N	-0-					-0-
05	713 N	563	-0-	-150	-0-		563 3				N	-0-					-0-
06	600 N	557	-0-	-43	-0-		557 3				N	-0-					-0-
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-		665 3				N	-0-					-0-
*08	565 N	565	-0-	-0-	-0-		565 3				N	-0-					-0-
YOUNG, REX				WELL #:	1	RRCID -> 138837		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10340 - 11416					
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-		171 3				N	-0-					-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-		158 3				N	-0-					-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-		157 3				N	-0-					-0-
06	180 N	149	-0-	-31	-0-		149 3				N	-0-					-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-		157 3				N	-0-					-0-
*08	158 N	158	-0-	-0-	-0-		158 3				N	-0-					-0-
HINTON GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 146821		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 11390		PERF.11084 - 11288					
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-		869 3				N	-0-					-0-
04	867 N	867	-0-	-0-	-0-		867 3				N	-0-					-0-
05	973 N	973	-0-	-0-	-0-		973 3				N	-0-					-0-
06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-		1455 3				N	-0-					-0-
07	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-		1595 3				N	-0-					-0-
*08	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-		1756 3				N	-0-					-0-
ROYALL, DANNY				WELL #:	2	RRCID -> 218213		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 11940		PERF. 8540 - 11864					
03	1705 X	354	-0-	-1351	-0-		354 3				N	-0-					-0-
04	1830 X	91	-0-	-1739	-0-		91 3				N	-0-					-0-
05	2418 X	48	-0-	-2370	-0-		48 3				N	-0-					-0-
06	2340 X	2203	-0-	-137	-0-		2203 3				N	-0-					-0-
07	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-		3965 3				N	-0-					-0-
*08	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-		1353 3				N	-0-					-0-
BLACK, J. R.				WELL #:	3	RRCID -> 223586		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 11652		PERF. 9921 - 11409					
03	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-		3797 3				N	-0-					-0-
04	3960 X	3571	-0-	-389	-0-		3571 3				N	-0-					-0-
05	4092 X	3428	-0-	-664	-0-		3428 3				N	-0-					-0-
06	3960 X	3391	-0-	-569	-0-		3391 3				N	-0-					-0-
07	3782 X	3699	-0-	-83	-0-		3699 3				N	-0-					-0-
08	3782 X	3313	-0-	-469	-0-		3313 3				N	-0-					-0-
BLACK, J. R.				WELL #:	2	RRCID -> 226049		COMPL. DATE 01/07/2007		TOTAL DEPTH 11535		PERF. 9869 - 11398					
03	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-		1873 3				N	-0-					-0-
04	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-		1655 3				N	-0-					-0-
05	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-		2187 3				N	-0-					-0-
06	3000 N	3553	-0-	553	553		3553 3				N	-0-					-0-
07	3100 N	3383	-0-	283	836		3383 3				N	-0-					-0-
*08	3100 N	3336	-0-	236	1072		3336 3				N	-0-					-0-
HINTON GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 229898		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 11622		PERF. 9935 - 11417					
03	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-		2556 3				N	-0-					-0-
04	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-		2214 3				N	-0-					-0-
05	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-		2147 3				N	-0-					-0-
06	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-		1989 3				N	-0-					-0-
07	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-		2059 3				N	-0-					-0-
*08	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-		2142 3				N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)					91101 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.					//CONT.// 945936											
LEOPARD, C. L.					WELL #: 2		RRCID -> 229945		COMPL. DATE 06/28/2007			TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9866 - 11316				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1798 X	574	-0-	-1224	-0-			574	3			N	-0-			-0-
04	1740 X	530	-0-	-1210	-0-			530	3			N	-0-			-0-
05	806 X	517	-0-	-289	-0-			517	3			N	-0-			-0-
06	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-			2666	3			N	-0-			-0-
07	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-			4744	3			N	-0-			-0-
*08	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-			4772	3			N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT					WELL #:	6	RRCID -> 231646	COMPL. DATE 08/16/2007			TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9887 - 11384					
03	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-			1822	3			N	-0-			-0-
04	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-			1762	3			N	-0-			-0-
05	1860 N	1819	-0-	-41	-0-			1819	3			N	-0-			-0-
06	1770 N	1741	-0-	-29	-0-			1741	3			N	-0-			-0-
07	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-			1829	3			N	-0-			-0-
*08	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-			1845	3			N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT					WELL #:	7	RRCID -> 233307	COMPL. DATE 11/30/2007			TOTAL DEPTH 11642 PERF.10220 - 11453					
03	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-			3558	3			N	-0-			-0-
04	3270 X	3138	-0-	-132	-0-			3138	3			N	-0-			-0-
05	3441 X	2929	-0-	-512	-0-			2929	3			N	-0-			-0-
06	3450 X	2684	-0-	-766	-0-			2684	3			N	-0-			-0-
07	3565 X	2865	-0-	-700	-0-			2865	3			N	-0-			-0-
08	3565 X	2974	-0-	-591	-0-			2974	3			N	-0-			-0-

LEOPARD, C. L.					WELL #:	4	RRCID -> 233905	COMPL. DATE 02/15/2008			TOTAL DEPTH 11638 PERF.10330 - 11393					
03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-			1272	3			N	-0-			-0-
04	1200 N	1078	-0-	-122	-0-			1078	3			N	-0-			-0-
05	1240 N	1028	-0-	-212	-0-			1028	3			N	-0-			-0-
06	1200 N	978	-0-	-222	-0-			978	3			N	-0-			-0-
07	1116 N	1114	-0-	-2	-0-			1114	3			N	-0-			-0-
*08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-			1040	3			N	-0-			-0-

BLACK, J. R.					WELL #:	4	RRCID -> 234547	COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 11783 PERF.10073 - 11602					
03	10482 X	10482	-0-	-0-	-0-			10482	3			N	-0-			-0-
04	9470 X	9470	-0-	-0-	-0-			9470	3			N	-0-			-0-
05	8982 X	8982	-0-	-0-	-0-			8982	3			N	-0-			-0-
06	8516 X	8516	-0-	-0-	-0-			8516	3			N	-0-			-0-
07	9166 X	9166	-0-	-0-	-0-			9166	3			N	-0-			-0-
*08	8763 X	8763	-0-	-0-	-0-			8763	3			N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT					WELL #:	5	RRCID -> 234753	COMPL. DATE 02/29/2008			TOTAL DEPTH 11486 PERF. 9819 - 11324					
03	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-			3187	3			N	-0-			-0-
04	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-			3115	3			N	-0-			-0-
05	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-			3268	3			N	-0-			-0-
06	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-			3401	3			N	-0-			-0-
07	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-			3849	3			N	-0-			-0-
*08	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-			3943	3			N	-0-			-0-

BLACK, J. R.					WELL #:	7	RRCID -> 234869	COMPL. DATE 03/06/2008			TOTAL DEPTH 11835 PERF.10100 - 11636					
03	2139 N	766	-0-	-1373	-0-			766	3			N	-0-			-0-
04	1680 N	564	-0-	-1116	-0-			564	3			N	-0-			-0-
05	868 N	635	-0-	-233	-0-			635	3			N	-0-			-0-
06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-			1618	3			N	-0-			-0-
07	589 N	517	-0-	-72	-0-			517	3			N	-0-			-0-
08	620 N	606	-0-	-14	-0-			606	3			N	-0-			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)			//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936											
BARTON, H. P.			WELL #:		3	RRCID -> 240447		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 11565		PERF. 9890 - 11408				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03		5549 X	4940	-0-	-609	-0-		4940	3			N	-0-			-0-
04		5100 X	4781	-0-	-319	-0-		4781	3			N	-0-			-0-
05		5270 X	4962	-0-	-308	-0-		4962	3			N	-0-			-0-
06		4890 X	4754	-0-	-136	-0-		4754	3			N	-0-			-0-
07		5053 X	4888	-0-	-165	-0-		4888	3			N	-0-			-0-
08		4960 X	4854	-0-	-106	-0-		4854	3			N	-0-			-0-
BLACK, J. R.			WELL #:		6	RRCID -> 241496		COMPL. DATE 05/17/2008		TOTAL DEPTH 11649		PERF. 9936 - 11432				
03		3999 X	3707	-0-	-292	-0-		3707	3			N	-0-			-0-
04		3870 X	3518	-0-	-352	-0-		3518	3			N	-0-			-0-
05		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-		3689	3			N	-0-			-0-
06		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-		3642	3			N	-0-			-0-
07		3720 X	3647	-0-	-73	-0-		3647	3			N	-0-			-0-
08		3720 X	3713	-0-	-7	-0-		3713	3			N	-0-			-0-
LEOPARD, C. L.			WELL #:		7	RRCID -> 241499		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 11605		PERF. 9875 - 11291				
03		7254 X	6528	-0-	-726	-0-		6528	3			N	-0-			-0-
04		6990 X	6731	-0-	-259	-0-		6731	3			N	-0-			-0-
05		7303 X	7303	-0-	-0-	-0-		7303	3			N	-0-			-0-
06		7146 X	7146	-0-	-0-	-0-		7146	3			N	-0-			-0-
07		7234 X	7234	-0-	-0-	-0-		7234	3			N	-0-			-0-
08		7316 X	6780	-0-	-536	-0-		6780	3			N	-0-			-0-
LEOPARD, C. L.			WELL #:		5	RRCID -> 241906		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 11595		PERF. 9972 - 11310				
03		93 N	79	-0-	-14	-0-		79	3			N	-0-			-0-
04		70 N	70	-0-	-0-	-0-		70	3			N	-0-			-0-
05		93 N	62	-0-	-31	-0-		62	3			N	-0-			-0-
06		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-		1211	3			N	-0-			-0-
07		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-		1580	3			N	-0-			-0-
*08		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-		1486	3			N	-0-			-0-
BLACK, J. R.			WELL #:		10	RRCID -> 243543		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 11867		PERF. 10380 - 11487				
03		3441 X	3129	-0-	-312	-0-		3129	3			N	-0-			-0-
04		3210 X	2911	-0-	-299	-0-		2911	3			N	-0-			-0-
05		3131 X	2947	-0-	-184	-0-		2947	3			N	-0-			-0-
06		3030 X	2890	-0-	-140	-0-		2890	3			N	-0-			-0-
07		3131 X	2971	-0-	-160	-0-		2971	3			N	-0-			-0-
08		3131 X	2917	-0-	-214	-0-		2917	3			N	-0-			-0-
BLACK, J. R.			WELL #:		5	RRCID -> 243813		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 11614		PERF. 9914 - 11351				
03		8215 X	7853	-0-	-362	-0-		7853	3			N	-0-			-0-
04		7950 X	7885	-0-	-65	-0-		7885	3			N	-0-			-0-
05		8205 X	8205	-0-	-0-	-0-		8205	3			N	-0-			-0-
06		7877 X	7877	-0-	-0-	-0-		7877	3			N	-0-			-0-
07		8153 X	7815	-0-	-338	-0-		7815	3			N	-0-			-0-
08		8215 X	6387	-0-	-1828	-0-		6387	3			N	-0-			-0-
YOUNG, REX GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 244950		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 11835		PERF. 9930 - 11642				
03		806 N	669	-0-	-137	-0-		669	3			N	-0-			-0-
04		540 N	381	-0-	-159	-0-		381	3			N	-0-			-0-
05		651 N	254	-0-	-397	-0-		254	3			N	-0-			-0-
06		660 N	31	-0-	-629	-0-		31	3			N	-0-			-0-
07		403 N	36	-0-	-367	-0-		36	3			N	-0-			-0-
08		248 N	47	-0-	-201	-0-		47	3			N	-0-			-0-

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	0	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
03		2214	N		2214	-0-	-0-		-0-			2214	3			N	-0-						-0-
04		2100	N		1948	-0-	-152		-0-			1948	3			N	-0-						-0-
05		2232	N		1903	-0-	-329		-0-			1903	3			N	-0-						-0-
06		2130	N		1765	-0-	-365		-0-			1765	3			N	-0-						-0-
07		2015	N		1917	-0-	-98		-0-			1917	3			N	-0-						-0-
08		1891	N		1872	-0-	-19		-0-			1872	3			N	-0-						-0-
DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1										WELL #:		3		RRCID -> 247799		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10250 - 11697			
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-
YOUNG, REX GAS UNIT										WELL #:		9		RRCID -> 247828		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 11835		PERF. 9960 - 11584			
03		8762	X		8762	-0-	-0-		-0-			8762	3			N	-0-						-0-
04		10170	X		8012	-0-	-2158		-0-			8012	3			N	-0-						-0-
05		10509	X		7956	-0-	-2553		-0-			7956	3			N	-0-						-0-
06		10170	X		7485	-0-	-2685		-0-			7485	3			N	-0-						-0-
07		9207	X		7667	-0-	-1540		-0-			7667	3			N	-0-						-0-
08		8773	X		7200	-0-	-1573		-0-			7200	3			N	-0-						-0-
BLACK, J. R.										WELL #:		9		RRCID -> 247832		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 11768		PERF. 9920 - 11468			
03		3193	X		203	-0-	-2990		-0-			203	3			N	-0-						-0-
04		690	X		200	-0-	-490		-0-			200	3			N	-0-						-0-
05		3782	X		3782	-0-	-0-		-0-			3782	3			N	-0-						-0-
06		3719	X		3719	-0-	-0-		-0-			3719	3			N	-0-						-0-
07		3751	X		3751	-0-	-0-		-0-			3751	3			N	-0-						-0-
08		3782	X		3739	-0-	-43		-0-			3739	3			N	-0-						-0-
YOUNG, REX GAS UNIT										WELL #:		7		RRCID -> 251344		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 11770		PERF.10030 - 11544			
03		5997	X		5997	-0-	-0-		-0-			5997	3			N	-0-						-0-
04		5504	X		5504	-0-	-0-		-0-			5504	3			N	-0-						-0-
05		5223	X		5223	-0-	-0-		-0-			5223	3			N	-0-						-0-
06		5028	X		5028	-0-	-0-		-0-			5028	3			N	-0-						-0-
07		5105	X		5105	-0-	-0-		-0-			5105	3			N	-0-						-0-
*08		5123	X		5123	-0-	-0-		-0-			5123	3			N	-0-						-0-
DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1										WELL #:		5		RRCID -> 251347		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 11870		PERF.11014 - 11680			
03		41	N		41	-0-	-0-		-0-			41	3			N	-0-						-0-
04		30	N		19	-0-	-11		-0-			19	3			N	-0-						-0-
05		54	N		54	-0-	-0-		-0-			54	3			N	-0-						-0-
06		30	N		23	-0-	-7		-0-			23	3			N	-0-						-0-
07		57	N		57	-0-	-0-		-0-			57	3			N	-0-						-0-
08		31	N		23	-0-	-8		-0-			23	3			N	-0-						-0-
BLACK, J. R.										WELL #:		8		RRCID -> 251349		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 11810		PERF. 9928 - 11498			
03		3224	X		3103	-0-	-121		-0-			3103	3			N	-0-						-0-
04		3060	X		2940	-0-	-120		-0-			2940	3			N	-0-						-0-
05		3162	X		3030	-0-	-132		-0-			3030	3			N	-0-						-0-
06		3060	X		2925	-0-	-135		-0-			2925	3			N	-0-						-0-
07		3131	X		3017	-0-	-114		-0-			3017	3			N	-0-						-0-
08		3100	X		2872	-0-	-228		-0-			2872	3			N	-0-						-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)				//CONT.// 91101-150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.				//CONT.// 945936												
BARTON, H. P.				WELL #: 9		RRCID -> 251353		COMPL. DATE 06/02/2009		TOTAL		DEPTH 11920		PERF. 9936 - 11436		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	7006 X	6340	-0-		-666	-0-		6340	3			N	-0-			-0-
04	6870 X	5580	-0-		-1290	-0-		5580	3			N	-0-			-0-
05	7099 X	5394	-0-		-1705	-0-		5394	3			N	-0-			-0-
06	6870 X	4998	-0-		-1872	-0-		4998	3			N	-0-			-0-
07	6634 X	5186	-0-		-1448	-0-		5186	3			N	-0-			-0-
08	6355 X	5119	-0-		-1236	-0-		5119	3			N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT				WELL #: 15		RRCID -> 251354		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL		DEPTH 11860		PERF.10050 - 11560		
03	3425 X	3425	-0-		-0-	-0-		3425	3			N	-0-			-0-
04	3604 X	3604	-0-		-0-	-0-		3604	3			N	-0-			-0-
05	3638 X	3638	-0-		-0-	-0-		3638	3			N	-0-			-0-
06	3154 X	3154	-0-		-0-	-0-		3154	3			N	-0-			-0-
07	2900 X	2900	-0-		-0-	-0-		2900	3			N	-0-			-0-
*08	2777 X	2777	-0-		-0-	-0-		2777	3			N	-0-			-0-

LEOPARD, C. L.				WELL #: 6		RRCID -> 252445		COMPL. DATE 06/21/2009		TOTAL		DEPTH 11650		PERF. 9960 - 11348		
03	2949 N	2949	-0-		-0-	-0-		2949	3			N	-0-			-0-
04	2716 N	2716	-0-		-0-	-0-		2716	3			N	-0-			-0-
05	2850 N	2850	-0-		-0-	-0-		2850	3			N	-0-			-0-
06	2746 N	2746	-0-		-0-	-0-		2746	3			N	-0-			-0-
07	2962 N	2962	-0-		-0-	-0-		2962	3			N	-0-			-0-
*08	3100 N	3151	-0-		51	51		3151	3			N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT				WELL #: 12		RRCID -> 255990		COMPL. DATE 02/27/2010		TOTAL		DEPTH 11780		PERF. 9925 - 11431		
03	3596 X	3553	-0-		-43	-0-		3553	3			N	-0-			-0-
04	3480 X	3109	-0-		-371	-0-		3109	3			N	-0-			-0-
05	3596 X	2880	-0-		-716	-0-		2880	3			N	-0-			-0-
06	3480 X	2717	-0-		-763	-0-		2717	3			N	-0-			-0-
07	3565 X	2798	-0-		-767	-0-		2798	3			N	-0-			-0-
08	3565 X	2829	-0-		-736	-0-		2829	3			N	-0-			-0-

REX YOUNG GAS UNIT				WELL #: 10		RRCID -> 255992		COMPL. DATE 02/14/2010		TOTAL		DEPTH 11940		PERF.10024 - 11599		
03	1020 N	1020	-0-		-0-	-0-		1020	3			N	-0-			-0-
04	840 N	762	-0-		-78	-0-		762	3			N	-0-			-0-
05	868 N	656	-0-		-212	-0-		656	3			N	-0-			-0-
06	840 N	585	-0-		-255	-0-		585	3			N	-0-			-0-
07	775 N	616	-0-		-159	-0-		616	3			N	-0-			-0-
08	651 N	636	-0-		-15	-0-		636	3			N	-0-			-0-

H. P. BARTON GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 261200		COMPL. DATE 02/19/2011		TOTAL		DEPTH 11641		PERF. 9974 - 11503		
03	5270 X	4448	-0-		-822	-0-		4448	3			N	-0-			-0-
04	5100 X	4257	-0-		-843	-0-		4257	3			N	-0-			-0-
05	5239 X	4251	-0-		-988	-0-		4251	3			N	-0-			-0-
06	4950 X	3759	-0-		-1191	-0-		3759	3			N	-0-			-0-
07	5115 X	4102	-0-		-1013	-0-		4102	3			N	-0-			-0-
08	4433 X	3809	-0-		-624	-0-		3809	3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (PETTIT)														CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.															
BAKER, MAUDE															
WELL #: 8 C RRCID -> 108813 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8263 - 8268															
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
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-
LEOPARD, C. W.															
WELL #: 2 C RRCID -> 110614 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8177 - 8182															
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-
RIDDLESPIRGER, L. R. B															
WELL #: 2 C RRCID -> 112197 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8194 - 8205															
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-
MEREDITH, A. H.															
WELL #: 3 C RRCID -> 113013 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8203 - 8211															
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-
MEREDITH, A.H.															
WELL #: 4 C RRCID -> 121941 COMPL. DATE 07/29/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8327 - 8332															
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-
TRI-CITIES (RODESSA)														CNTY: HENDERSON	
ATMOS PIPELINE - TEXAS															
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT															
WELL #: 1 R RRCID -> 015747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7689 - 7734															
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-

TRI-CITIES (RODESSA)				//CONT.//	91101 500	NON-ASSOCIATED		STORAGE				CNTY: HENDERSON						
ATMOS PIPELINE - TEXAS				//CONT.//	036599													
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT				WELL #:	2 R	RRCID -> 049697	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	7792	PERF.	7652	-	7766			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT				WELL #:	6 R	RRCID -> 049700	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	7876	PERF.	7698	-	7792			
03	STG WDRL	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT				WELL #:	19 R	RRCID -> 049708	COMPL. DATE	10/19/1948	TOTAL	DEPTH	8756	PERF.	7728	-	7816			
03	STG WDRL	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT				WELL #:	21 R	RRCID -> 049709	COMPL. DATE	02/11/1957	TOTAL	DEPTH	7850	PERF.	N/A					
03	STG WDRL	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT				WELL #:	22 R	RRCID -> 049710	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	7825	PERF.	7702	-	7765			
03	STG WDRL	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	STG WDRL	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	STG WDRL	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	STG WDRL	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	STG WDRL	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	STG WDRL	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
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			
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	217 N	140	-0-	-77	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
GLADNEY GU										WELL #:	2	RRCID -> 043128	COMPL. DATE 12/22/1967	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 9071 - 9534
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	558 N	313	-0-	-245	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	527 N	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-					-0-
*08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
JACKSON, W. W.										WELL #:	1	RRCID -> 049449	COMPL. DATE 10/10/1970	TOTAL DEPTH	10161	PERF. 8510 - 8710
03	3044 N	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
04	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
05	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
*08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER KALE UNIT										806415			COMPL. DATE 05/11/1976	TOTAL DEPTH	11723	PERF.10220 - 10077
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-
XTO ENERGY INC. TCGU6 (BAKER, MAUDE -1)										945936			COMPL. DATE 12/27/1959	TOTAL DEPTH	8704	PERF. 8398 - 8498
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-
TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1)										WELL #:	1 L	RRCID -> 015734	COMPL. DATE 01/01/1960	TOTAL DEPTH	8756	PERF. 8496 - 8721
03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
05	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
07	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
*08	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
05	620 N	12	-0-	-608	-0-	12	3			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
TCGU3 (YOUNG, M.G. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 034943 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8981 - 9811														
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-			-0-
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-			-0-
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-			-0-
06	630 N	559	-0-	-71	-0-	559	3			N	-0-			-0-
07	651 N	484	-0-	-167	-0-	484	3			N	-0-			-0-
08	713 N	378	-0-	-335	-0-	378	3			N	-0-			-0-
TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756														
03	2263 N	2044	-0-	-219	-0-	2044	3			N	-0-			-0-
04	2160 N	2063	-0-	-97	-0-	2063	3			N	-0-			-0-
05	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-			-0-
06	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-			-0-
07	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-			-0-
08	2263 N	2230	-0-	-33	-0-	2230	3			N	-0-			-0-
TCGU8 (BAKER, J.D. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 034945 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8496 - 9817														
03	7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	7854	3			N	-0-			-0-
04	9587 X	9587	-0-	-0-	-0-	9587	3			N	-0-			-0-
05	9321 X	9321	-0-	-0-	-0-	9321	3			N	-0-			-0-
06	9020 X	9020	-0-	-0-	-0-	9020	3			N	-0-			-0-
07	9115 X	9115	-0-	-0-	-0-	9115	3			N	-0-			-0-
*08	8835 X	8835	-0-	-0-	-0-	8835	3			N	-0-			-0-
TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A														
03	1209 N	1140	-0-	-69	-0-	1140	3			N	-0-			-0-
04	1110 N	1052	-0-	-58	-0-	1052	3			N	-0-			-0-
05	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-			-0-
06	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-			-0-
07	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-			-0-
*08	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-			-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -2) WELL #: 1 L RRCID -> 037230 COMPL. DATE 09/05/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8989 - 9760														
03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-			-0-
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-			-0-
05	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-			-0-
06	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-			-0-
07	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-			-0-
*08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-			-0-
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -2) WELL #: 1 T RRCID -> 038276 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A														
03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-			-0-
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-			-0-
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-			-0-
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-			-0-
07	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-			-0-
*08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
TCGU7 (LEOPARD, L.L. "A" -2) WELL #: 2 T RRCID -> 038724 COMPL. DATE 02/14/1966 TOTAL DEPTH 9852 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	7223 X	6698	-0-	-525	-0-	6698 3		N	-0-				-0-
04	6990 X	6841	-0-	-149	-0-	6841 3		N	-0-				-0-
05	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	7236 3		N	-0-				-0-
06	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	6956 3		N	-0-				-0-
07	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	7168 3		N	-0-				-0-
08	7223 X	7178	-0-	-45	-0-	7178 3		N	-0-				-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -3) WELL #: 2 T RRCID -> 038733 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 9858 PERF. N/A													
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3		N	-0-				-0-
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3		N	-0-				-0-
05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3		N	-0-				-0-
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3		N	-0-				-0-
07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3		N	-0-				-0-
*08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3		N	-0-				-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A													
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3		N	-0-				-0-
04	150 N	141	-0-	-9	-0-	141 3		N	-0-				-0-
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 3		N	-0-				-0-
06	150 N	128	-0-	-22	-0-	128 3		N	-0-				-0-
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3		N	-0-				-0-
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3		N	-0-				-0-
TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A													
03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 3		N	-0-				-0-
04	840 N	705	-0-	-135	-0-	705 3		N	-0-				-0-
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 3		N	-0-				-0-
06	870 N	776	-0-	-94	-0-	776 3		N	-0-				-0-
07	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 3		N	-0-				-0-
08	899 N	828	-0-	-71	-0-	828 3		N	-0-				-0-
TCGU7 (LEOPARD, C.W. -2) WELL #: 3 T RRCID -> 054993 COMPL. DATE 03/25/1973 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6466 - 9786													
03	9300 X	9297	-0-	-3	-0-	9297 3		N	-0-				-0-
04	9840 X	9551	-0-	-289	-0-	9551 3		N	-0-				-0-
05	10168 X	10125	-0-	-43	-0-	10125 3		N	-0-				-0-
06	9861 X	9861	-0-	-0-	-0-	9861 3		N	-0-				-0-
07	10075 X	9211	-0-	-864	-0-	9211 3		N	-0-				-0-
08	10137 X	8669	-0-	-1468	-0-	8669 3		N	-0-				-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4) WELL #: 3 RRCID -> 055523 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704													
03	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216 3		N	-0-				-0-
04	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398 3		N	-0-				-0-
05	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626 3		N	-0-				-0-
06	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538 3		N	-0-				-0-
07	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546 3		N	-0-				-0-
*08	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462 3		N	-0-				-0-
TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144													
03	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198 3		N	-0-				-0-
04	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230 3		N	-0-				-0-
05	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182 3		N	-0-				-0-
06	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074 3		N	-0-				-0-
07	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060 3		N	-0-				-0-
*08	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880 3		N	-0-				-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2263 N	2195	-0-	-68	-0-	2195	3			N	-0-			-0-
04	2160 N	2099	-0-	-61	-0-	2099	3			N	-0-			-0-
05	2201 N	1747	-0-	-454	-0-	1747	3			N	-0-			-0-
06	2130 N	1362	-0-	-768	-0-	1362	3			N	-0-			-0-
07	2170 N	1496	-0-	-674	-0-	1496	3			N	-0-			-0-
08	1736 N	1555	-0-	-181	-0-	1555	3			N	-0-			-0-
TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665														
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-
TCGU6 (WERNEKING C. -1) WELL #: 3 RRCID -> 068710 COMPL. DATE 10/10/1976 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8578 - 9800														
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-
TCGU1 (DOSSER, W.J. -1) WELL #: 4 RRCID -> 068964 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8473 - 9629														
03	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	3			N	-0-			-0-
04	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	3			N	-0-			-0-
05	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	3			N	-0-			-0-
06	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	3			N	-0-			-0-
07	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	3			N	-0-			-0-
*08	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	3			N	-0-			-0-
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510														
03	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-			-0-
04	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-			-0-
05	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-			-0-
06	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-			-0-
07	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-			-0-
*08	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-			-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635														
03	403 N	320	-0-	-83	-0-	320	3			N	-0-			-0-
04	390 N	347	-0-	-43	-0-	347	3			N	-0-			-0-
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-			-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-			-0-
07	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-			-0-
08	434 N	367	-0-	-67	-0-	367	3			N	-0-			-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194														
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-			-0-
04	1080 N	1046	-0-	-34	-0-	1046	3			N	-0-			-0-
05	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-			-0-
06	1080 N	1058	-0-	-22	-0-	1058	3			N	-0-			-0-
07	1085 N	853	-0-	-232	-0-	853	3			N	-0-			-0-
*08	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-			-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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
03		986 X	986	-0-	-0-	-0-	986 3			N	-0-			-0-		
04		1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3			N	-0-			-0-		
05		1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1082 3			N	-0-			-0-		
06		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 3			N	-0-			-0-		
07		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 3			N	-0-			-0-		
*08		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 3			N	-0-			-0-		
TEXIE YOUNG "A"		WELL #:		1		RRCID -> 077708		COMPL. DATE 11/24/1977		TOTAL DEPTH 4807		PERF. 4748 - 4789				
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-		
TCGU10 (MCGEE, BEN -3)		WELL #:		3		RRCID -> 100338		COMPL. DATE 11/25/1992		TOTAL DEPTH 10021		PERF. 7782 - 8646				
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-		
TCGU10 (MCGEE, BEN -2)		WELL #:		2		RRCID -> 100842		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 10207		PERF. 8550 - 9661				
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-		
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -4)		WELL #:		2		RRCID -> 103294		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 9997		PERF. 8468 - 9678				
03		992 N	836	-0-	-156	-0-	836 3			N	-0-			-0-		
04		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 3			N	-0-			-0-		
05		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 3			N	-0-			-0-		
06		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 3			N	-0-			-0-		
07		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 3			N	-0-			-0-		
*08		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 3			N	-0-			-0-		
TCGU8 (WALLACE, T.H. -2)		WELL #:		3		RRCID -> 106879		COMPL. DATE 08/05/1983		TOTAL DEPTH 10016		PERF. 8623 - 9751				
03		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 3			N	-0-			-0-		
04		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 3			N	-0-			-0-		
05		837 N	648	-0-	-189	-0-	648 3			N	-0-			-0-		
06		810 N	487	-0-	-323	-0-	487 3			N	-0-			-0-		
07		837 N	376	-0-	-461	-0-	376 3			N	-0-			-0-		
*08		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 3			N	-0-			-0-		
TCGU8 (WALLACE, T.H. -3)		WELL #:		4		RRCID -> 107370		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8426 - 8461				
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-		

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TCGU9 (RYON, J.E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 108447 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 8816														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	992 N	709	-0-	-283	-0-	709	3			N	-0-			-0-
04	840 N	753	-0-	-87	-0-	753	3			N	-0-			-0-
05	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-			-0-
06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-			-0-
07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-			-0-
08	899 N	838	-0-	-61	-0-	838	3			N	-0-			-0-
TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585														
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-			-0-
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-			-0-
05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-			-0-
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-			-0-
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-			-0-
*08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-			-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884														
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-
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -5) WELL #: 3 RRCID -> 111898 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8513 - 9338														
03	527 N	492	-0-	-35	-0-	492	3			N	-0-			-0-
04	480 N	455	-0-	-25	-0-	455	3			N	-0-			-0-
05	496 N	445	-0-	-51	-0-	445	3			N	-0-			-0-
06	480 N	433	-0-	-47	-0-	433	3			N	-0-			-0-
07	465 N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-			-0-
*08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-			-0-
TCGU1 (RIDDLESBERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742														
03	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-			-0-
04	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-			-0-
05	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3			N	-0-			-0-
06	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3			N	-0-			-0-
07	2914 X	2846	-0-	-68	-0-	2846	3			N	-0-			-0-
*08	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			N	-0-			-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -3) WELL #: 6 T RRCID -> 113014 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8428 - 9618														
03	961 N	791	-0-	-170	-0-	791	3			N	-0-			-0-
04	930 N	741	-0-	-189	-0-	741	3			N	-0-			-0-
05	961 N	701	-0-	-260	-0-	701	3			N	-0-			-0-
06	780 N	662	-0-	-118	-0-	662	3			N	-0-			-0-
07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-			-0-
*08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-			-0-
TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826														
03	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	3			N	-0-			-0-
04	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	3			N	-0-			-0-
05	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	3			N	-0-			-0-
06	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3			N	-0-			-0-
07	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-			-0-
*08	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	3			N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936									
TCGU10 (MCGEE, BEN -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE
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-
TCGU7 (BAKER, MAUDE -9) WELL #: 6 RRCID -> 114950 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9019 - 9189									
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-
*08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-
TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771									
03	2852 X	2265	-0-	-587	-0-	2265	3	N	-0-
04	2760 X	1858	-0-	-902	-0-	1858	3	N	-0-
05	2759 X	2106	-0-	-653	-0-	2106	3	N	-0-
06	2460 X	2123	-0-	-337	-0-	2123	3	N	-0-
07	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3	N	-0-
08	2108 N	1826	-0-	-282	-0-	1826	3	N	-0-
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485									
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-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -8) WELL #: 7 RRCID -> 116627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8459 - 9664									
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-
TCGU3 (YOUNG, M.G. -4) WELL #: 4 RRCID -> 117928 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8480 - 9686									
03	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3	N	-0-
04	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3	N	-0-
05	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3	N	-0-
06	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3	N	-0-
07	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3	N	-0-
*08	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3	N	-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050									
03	3379 X	3051	-0-	-328	-0-	3051	3	N	-0-
04	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3	N	-0-
05	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3	N	-0-
06	3270 X	3156	-0-	-114	-0-	3156	3	N	-0-
07	3379 X	3157	-0-	-222	-0-	3157	3	N	-0-
08	3379 X	3309	-0-	-70	-0-	3309	3	N	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2524 X	2524 -0-	-0-	-0-	-0-	2524 3		N	-0-				-0-
04	2647 X	2647 -0-	-0-	-0-	-0-	2647 3		N	-0-				-0-
05	2972 X	2972 -0-	-0-	-0-	-0-	2972 3		N	-0-				-0-
06	3170 X	3170 -0-	-0-	-0-	-0-	3170 3		N	-0-				-0-
07	2849 X	2849 -0-	-0-	-0-	-0-	2849 3		N	-0-				-0-
*08	3376 X	3376 -0-	-0-	-0-	-0-	3376 3		N	-0-				-0-
DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 118594 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 10031 PERF. 8686 - 9278													
03	183 N	183 -0-	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-				-0-
04	180 N	88 -0-	-92	-0-	-0-	88 3		N	-0-				-0-
05	208 N	208 -0-	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-				-0-
06	180 N	139 -0-	-41	-0-	-0-	139 3		N	-0-				-0-
07	302 N	302 -0-	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-				-0-
08	217 N	189 -0-	-28	-0-	-0-	189 3		N	-0-				-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443													
03	3162 X	2117 -0-	-1045	-0-	-0-	2117 3		N	-0-				-0-
04	2670 X	2031 -0-	-639	-0-	-0-	2031 3		N	-0-				-0-
05	2542 X	2492 -0-	-50	-0-	-0-	2492 3		N	-0-				-0-
06	2460 X	2210 -0-	-250	-0-	-0-	2210 3		N	-0-				-0-
07	2418 X	1990 -0-	-428	-0-	-0-	1990 3		N	-0-				-0-
*08	3566 X	3566 -0-	-0-	-0-	-0-	3566 3		N	-0-				-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259													
03	1488 N	1456 -0-	-32	-0-	-0-	1456 3		N	-0-				-0-
04	1380 N	1370 -0-	-10	-0-	-0-	1370 3		N	-0-				-0-
05	1583 N	1583 -0-	-0-	-0-	-0-	1583 3		N	-0-				-0-
06	1410 N	1305 -0-	-105	-0-	-0-	1305 3		N	-0-				-0-
07	1426 N	1406 -0-	-20	-0-	-0-	1406 3		N	-0-				-0-
08	1581 N	1352 -0-	-229	-0-	-0-	1352 3		N	-0-				-0-
MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010													
03	1738 X	1738 -0-	-0-	-0-	-0-	1738 3		N	-0-				-0-
04	1714 X	1714 -0-	-0-	-0-	-0-	1714 3		N	-0-				-0-
05	1771 X	1771 -0-	-0-	-0-	-0-	1771 3		N	-0-				-0-
06	1680 X	1620 -0-	-60	-0-	-0-	1620 3		N	-0-				-0-
07	1767 X	1625 -0-	-142	-0-	-0-	1625 3		N	-0-				-0-
08	1767 X	1742 -0-	-25	-0-	-0-	1742 3		N	-0-				-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064													
03	1253 N	1253 -0-	-0-	-0-	-0-	1253 3		N	-0-				-0-
04	1385 N	1385 -0-	-0-	-0-	-0-	1385 3		N	-0-				-0-
05	1371 N	1371 -0-	-0-	-0-	-0-	1371 3		N	-0-				-0-
06	1303 N	1303 -0-	-0-	-0-	-0-	1303 3		N	-0-				-0-
07	1180 N	1180 -0-	-0-	-0-	-0-	1180 3		N	-0-				-0-
*08	1180 N	1180 -0-	-0-	-0-	-0-	1180 3		N	-0-				-0-
MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300													
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-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TCGU8 (WALLACE, T.H. -5) WELL #: 6 RRCID -> 120571 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8429 - 9095														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -4) WELL #: 7 T RRCID -> 120666 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9260 - 9661														
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-
TCGU3 (YOUNG, M.G. -5) WELL #: 5 RRCID -> 120927 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8462 - 9147														
03	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-			-0-
04	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-			-0-
05	2325 N	2282	-0-	-43	-0-	2282	3			N	-0-			-0-
06	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-			-0-
07	2294 N	2125	-0-	-169	-0-	2125	3			N	-0-			-0-
08	2294 N	1651	-0-	-643	-0-	1651	3			N	-0-			-0-
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644														
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-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -5) WELL #: 8 RRCID -> 121097 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8397 - 9708														
03	713 N	653	-0-	-60	-0-	653	3			N	-0-			-0-
04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-			-0-
05	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-			-0-
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-			-0-
07	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-			-0-
08	1178 N	918	-0-	-260	-0-	918	3			N	-0-			-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725														
03	558 N	519	-0-	-39	-0-	519	3			N	-0-			-0-
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-			-0-
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-			-0-
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-			-0-
07	558 N	503	-0-	-55	-0-	503	3			N	-0-			-0-
*08	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-			-0-
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -6) WELL #: 4 RRCID -> 121507 COMPL. DATE 05/15/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8870 - 9167														
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-			-0-
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-			-0-
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-			-0-
06	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-			-0-
07	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-			-0-
*08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
WALLACE, T.H. WELL #: A 1 RRCID -> 121725 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4) WELL #: 6 RRCID -> 123364 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8514 - 9199														
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-
TCGU3 (YOUNG, M.G. -6) WELL #: 6 RRCID -> 125420 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8477 - 9235														
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-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11) WELL #: 10 RRCID -> 125991 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 9730														
03	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-			-0-
04	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-			-0-
05	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-			-0-
06	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-			-0-
07	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-			-0-
*08	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-			-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068														
03	2108 N	2077	-0-	-31	-0-	2077	3			N	-0-			-0-
04	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-			-0-
05	3076 N	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			N	-0-			-0-
06	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-			-0-
07	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-			-0-
*08	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-			-0-
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -7) WELL #: 5 RRCID -> 126210 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8527 - 9011														
03	1488 N	1473	-0-	-15	-0-	1473	3			N	-0-			-0-
04	1440 N	1418	-0-	-22	-0-	1418	3			N	-0-			-0-
05	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-			-0-
06	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-			-0-
07	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-			-0-
08	1519 N	1467	-0-	-52	-0-	1467	3			N	-0-			-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848														
03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-			-0-
04	960 N	928	-0-	-32	-0-	928	3			N	-0-			-0-
05	992 N	959	-0-	-33	-0-	959	3			N	-0-			-0-
06	960 N	887	-0-	-73	-0-	887	3			N	-0-			-0-
07	961 N	918	-0-	-43	-0-	918	3			N	-0-			-0-
08	961 N	886	-0-	-75	-0-	886	3			N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936									
GILES, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 135491 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8411 - 8745									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
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-
TCGU10 (BISHOP, W. R. - 2) WELL #: 7 RRCID -> 160241 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8560 - 8570									
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-
TCGU6 (HINTON -3) WELL #: 6 RRCID -> 165302 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 9662									
03	1953	N	1916	-0-	-37	-0-	1916	3	-0-
04	1980	N	1855	-0-	-125	-0-	1855	3	-0-
05	1984	N	1903	-0-	-81	-0-	1903	3	-0-
06	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	1844	3	-0-
07	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3	-0-
08	1891	N	1878	-0-	-13	-0-	1878	3	-0-
ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843									
03	1364	N	1256	-0-	-108	-0-	1256	3	-0-
04	1410	N	1282	-0-	-128	-0-	1282	3	-0-
05	1426	N	1322	-0-	-104	-0-	1322	3	-0-
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3	-0-
07	1333	N	1039	-0-	-294	-0-	1039	3	-0-
*08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3	-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931									
03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3	-0-
04	2220	N	2157	-0-	-63	-0-	2157	3	-0-
05	2511	N	2460	-0-	-51	-0-	2460	3	-0-
06	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3	-0-
07	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3	-0-
*08	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3	-0-
ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
TCGU1 (DOSSER, W. J. -2) WELL #: 12 RRCID -> 225288 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8325 - 9823									
03	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	3	-0-
04	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	3	-0-
05	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6405	3	-0-
06	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	3	-0-
07	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	3	-0-
*08	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	3	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	3658 X	3100	-0-	-558	-0-	3100	3			N	-0-			-0-
04	3330 X	3133	-0-	-197	-0-	3133	3			N	-0-			-0-
05	3441 X	3099	-0-	-342	-0-	3099	3			N	-0-			-0-
06	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			N	-0-			-0-
07	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	3			N	-0-			-0-
*08	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	3			N	-0-			-0-
TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817														
03	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-			-0-
04	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-			-0-
05	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-			-0-
06	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-			-0-
07	1209 N	723	-0-	-486	-0-	723	3			N	-0-			-0-
08	1209 N	1042	-0-	-167	-0-	1042	3			N	-0-			-0-
E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 273516 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 9152														
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-			-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-			-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														
03	1584 R	1584	-0-	-0-	-0-	1526	2	58	9	Y	53			116
04	1050 #	237	-0-	-813	-0-	226	2	11	9	Y	10	103	1	23
05	1406 R	1406	-0-	-0-	-0-	1367	2	39	9	Y	35			58
06	2056 R	2056	-0-	-0-	-0-	1989	2	67	9	Y	61			119
07	1835 R	1835	-0-	-0-	-0-	1788	2	47	9	Y	43	118	1	44
*08	1119 R	1119	-0-	-0-	-0-	1050	2	69	9	Y	63	101	1	6
HARWELL GAS UNIT NO. 1-A WELL #: 1 RRCID -> 084483 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166														
03	1488 #	1158	-0-	-330	-0-	1115	2	43	9	Y	39			78
04	1440 #	805	-0-	-635	-0-	769	2	36	9	Y	33	75	1	36
05	1498 R	1498	-0-	-0-	-0-	1457	2	41	9	Y	37			73
06	1192 R	1192	-0-	-0-	-0-	1152	2	40	9	Y	36			109
07	1532 R	1532	-0-	-0-	-0-	1492	2	40	9	Y	36	68	1	77
*08	1581 R	1581	-0-	-0-	-0-	1522	2	59	9	Y	54	84	1	47
HARWELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084590 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7192 - 7198														
03	41 R	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	Y	1			10
04	30 #	20	-0-	-10	-0-	19	2	1	9	Y	1	3	1	8
05	31 #	26	-0-	-5	-0-	25	2	1	9	Y	1			9
06	30 #	26	-0-	-4	-0-	25	2	1	9	Y	1			10
07	33 R	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	Y	1	1	1	10
08	31 #	25	-0-	-6	-0-	24	2	1	9	Y	1	2	1	9

TRINIDAD, S. E. (COTTON VALLEY) WEATHERS EXPLORATION, INC. ENSERCH PROCESSING, INC.				91237 075 902850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON								
WELL #:				1	RRCID ->	173183	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL	DEPTH	10725	PERF.	8929	-	9202				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) ELLIS EXPLORATION, INC. LINDER				91237 500 248895	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON								
WELL #:				1	RRCID ->	186462	COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL	DEPTH	11233	PERF.	8035	-	8047				
03	1488 N	442	-0-	-1046	-0-		396	2	46	9	N	42	190	1				127	
04	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-						N	-0-						127	
05	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-						N	-0-						127	
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-						N	-0-						127	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						127	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						127	
LINDER				WELL #:	2	RRCID ->	188787	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL	DEPTH	9523	PERF.	8025	-	8030			
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-	
LINDER				WELL #:	3	RRCID ->	188985	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL	DEPTH	9471	PERF.	8026	-	8038			
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-	
PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC ZOLLER HEIRS				657295	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON								
WELL #:				1	RRCID ->	216865	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL	DEPTH	8174	PERF.	8086	-	8136				
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-	
WEATHERS EXPLORATION, INC. TEXAS POWER & LIGHT COMPANY				902850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON								
WELL #:				1	RRCID ->	108812	COMPL. DATE	01/11/1984	TOTAL	DEPTH	8295	PERF.	7850	-	7947				
03	124 N	99	-0-	-25	-0-		98	2	1	9	Y	1	11	1				5	
04	90 N	65	-0-	-25	-0-		63	2	2	9	Y	2	7	1				-0-	
05	62 N	59	-0-	-3	-0-		59	2			Y	-0-						-0-	
06	90 N	60	-0-	-30	-0-		60	2			Y	-0-						-0-	
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-		98	2	3	9	Y	3	3	1				-0-	
*08	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68	2			Y	-0-						-0-	

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		91237	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
WEATHERS EXPLORATION, INC.			//CONT.//		902850										
SPI-SWD			WELL #:		1		RRCID -> 177753		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4201 - 4428		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
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-
ARNOLD			WELL #:		1		RRCID -> 179798		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH	9383	PERF. 8288 - 8292		
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-
TEXAS POWER & LIGHT CO.			WELL #:		2		RRCID -> 179984		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8223 - 8232		
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	48	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
04	90	N	46	-0-	-44	-0-	44	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-			-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	53	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-			-0-
TEXAS POWER & LIGHT			WELL #:		3		RRCID -> 182147		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH	9399	PERF. 7818 - 8306		
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	121	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	309	2	14	9	Y	13	13	1	-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-			-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-			-0-
07	341	N	171	-0-	-170	-0-	167	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
*08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-			-0-
TEXAS POWER & LIGHT			WELL #:		4		RRCID -> 182383		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8242 - 8328		
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	128	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	225	2	10	9	Y	9	9	1	-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-			-0-
06	120	N	15	-0-	-105	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
07	124	N	14	-0-	-110	-0-	13	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
ENSERCH PROCESSING, INC.			WELL #:		3		RRCID -> 183689		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH	9382	PERF. 8274 - 8330		
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-
WAREING			WELL #:		1		RRCID -> 183824		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7811 - 7885		
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-

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					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

TEXAS POWER & LIGHT CO.				WELL #:	5	RRCID ->	187256	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL	DEPTH	8501	PERF. 8213 - 8379					
03	93	N	13	-0-	-80	-0-		12	2		1 9	Y	1		1 1			-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-		42	2		2 9	Y	2		2 1			-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-		26	2			Y	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-		669	2			Y	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-		680	2		20 9	Y	18		18 1			-0-
*08	707	N	707	-0-	-0-	-0-		707	2			Y	-0-					-0-

ARNOLD				WELL #:	3	RRCID ->	187687	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL	DEPTH	8876	PERF. 7978 - 8375					
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-		13	2		1 9	Y	1		1 1			-0-
04	12	N	8	-0-	-4	-0-		8	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-		5	2			Y	-0-					-0-
06	14	N	11	-0-	-3	-0-		11	2			Y	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-		15	2		1 9	Y	1		1 1			-0-
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-		15	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.				WELL #:	4	RRCID ->	188569	COMPL. DATE	04/15/2002	TOTAL	DEPTH	9400	PERF. 8655 - 8819					
03	31	N	8	-0-	-23	-0-		8	2			Y	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-		11	2			Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-		12	2			Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-		9	2			Y	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-		26	2		1 9	Y	1		1 1			-0-
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-		13	2			Y	-0-					-0-

TXU-AIRHEART				WELL #:	1	RRCID ->	188998	COMPL. DATE	04/28/2002	TOTAL	DEPTH	8500	PERF. 7779 - 7939					
03	155	N	59	-0-	-96	-0-		57	2		2 9	Y	2		2 1			-0-
04	330	N	44	-0-	-286	-0-		42	2		2 9	Y	2		2 1			-0-
05	155	N	10	-0-	-145	-0-		10	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	18	-0-	-42	-0-		18	2			Y	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-		131	2		3 9	Y	3		3 1			-0-
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-		136	2			Y	-0-					-0-

ARNOLD				WELL #:	4	RRCID ->	190914	COMPL. DATE	08/26/2002	TOTAL	DEPTH	8500	PERF. 7769 - 8135					
03	10	N	8	-0-	-2	-0-		8	2			Y	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-		13	2		1 9	Y	1		1 1			-0-
05	9	N	7	-0-	-2	-0-		7	2			Y	-0-					-0-
06	8	N	7	-0-	-1	-0-		7	2			Y	-0-					-0-
07	14	N	10	-0-	-4	-0-		10	2			Y	-0-					-0-
*08	24	N	24	-0-	-0-	-0-		24	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.				WELL #:	8	RRCID ->	192975	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL	DEPTH	9400	PERF. 7734 - 8373					
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-		611	2		28 9	Y	25		25 1			-0-
04	750	N	574	-0-	-176	-0-		550	2		24 9	Y	22		22 1			-0-
05	651	N	336	-0-	-315	-0-		336	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	432	-0-	-198	-0-		432	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	557	-0-	-32	-0-		542	2		15 9	Y	14		14 1			-0-
*08	564	N	564	-0-	-0-	-0-		564	2			Y	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) WEATHERS EXPLORATION, INC. ENSERCH PROCESSING, INC.														CNTY: HENDERSON			
//CONT.// 91237 500				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 902850																	
WELL #: 9				RRCID -> 199012				COMPL. DATE 01/16/2004				TOTAL DEPTH 8500				PERF. 7718 - 8287	
M	0	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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		550 N	550	-0-	-0-	-0-	527	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
04		690 N	252	-0-	-438	-0-	241	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
05		620 N	147	-0-	-473	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
06		540 N	529	-0-	-11	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
07		940 N	940	-0-	-0-	-0-	914	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
*08		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
ENSERCH PROCESSING, INC.				WELL #: 10				RRCID -> 204344				COMPL. DATE 09/01/2004				TOTAL DEPTH 8600	
																PERF. 8326 - 8480	
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-
ARNOLD				WELL #: 6				RRCID -> 206399				COMPL. DATE 09/26/2004				TOTAL DEPTH 8500	
																PERF. 7844 - 8212	
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	19	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	18	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
ENSERCH PROCESSING INC.				WELL #: 11				RRCID -> 216553				COMPL. DATE 08/12/2005				TOTAL DEPTH 8500	
																PERF. 7884 - 8012	
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	354	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	231	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
05	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	210	-0-	-150	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	225	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
WAREING				WELL #: 4				RRCID -> 216555				COMPL. DATE 09/12/2005				TOTAL DEPTH 8501	
																PERF. 7744 - 8030	
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
ARNOLD				WELL #: 7				RRCID -> 218870				COMPL. DATE 04/20/2006				TOTAL DEPTH 8500	
																PERF. 7769 - 8209	
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-

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					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE	
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-	
SWAIN, O.L. 109		WELL #: 4			RRCID -> 199679			COMPL. DATE 11/25/2003			TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2752 - 2766					
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-	
THOMPSON, I. W. 401		WELL #: 24			RRCID -> 207359			COMPL. DATE 01/28/2005			TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2446 - 2488					
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-	
VAN (AUSTIN CHALK)		93042 166			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT					
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA		876520														
SWAIN, W. F. 9		WELL #: 9			RRCID -> 199389			COMPL. DATE 11/11/2003			TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2450 - 2575					
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-	
SWAIN, W. F. 9		WELL #: 7			RRCID -> 199391			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2385 - 2575		
03	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	3			Y	-0-			-0-	
04	660	N	589	-0-	-71	-0-	589	3			Y	-0-			-0-	
05	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3			Y	-0-			-0-	
06	570	N	307	-0-	-263	-0-	307	3			Y	-0-			-0-	
07	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3			Y	-0-			-0-	
08	620	N	527	-0-	-93	-0-	527	3			Y	-0-			-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					
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-	

VAN (RODESSA) UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA SVRUC UNIT				93042 400 876520 WELL #: 2911		ASSOCIATED RRCID -> 218074		ONE WELL COMPL. DATE 02/10/2006				CNTY: VAN ZANDT TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4830 - 5030				
M O	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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	15	3	202	9	Y	184	178	1			6
*08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	48	3	635	9	Y	577	552	1			31
VAN, WEST (RODESSA) C&P RESOURCES OPERATING CO,LLC PALMER-METCALF				93049 581 120117 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 149026		49B COMPL. DATE 12/23/1993				CNTY: VAN ZANDT TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6356 - 6361				
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
VAN, WEST (RODESSA -A-) C&P RESOURCES OPERATING CO,LLC CLARK, J. B.				93049 585 120117 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 103570		CAPACITY COMPL. DATE 11/01/1982				CNTY: VAN ZANDT TOTAL DEPTH 11050 PERF. 6178 - 6208				
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
S N D ENERGY COMPANY, INC. BROWNING, L.P.				741084 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 188797		CAPACITY COMPL. DATE N/A				CNTY: VAN ZANDT TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6204 - 6300				
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-
VANDERBEEK (BOSSIER SAND) SINCLAIR OIL & GAS COMPANY VANDERBEEK, J. W.				93196 050 784548 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 180707		CAPACITY COMPL. DATE 11/08/2000				CNTY: LEON TOTAL DEPTH 17500 PERF.14950 - 14960				
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
XTO ENERGY INC. HAYNIE UNIT				945936 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 189448		CAPACITY COMPL. DATE 01/22/2004				CNTY: LEON TOTAL DEPTH 15259 PERF.14514 - 15123				
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	47	1	1034	2	N	-0-					-0-
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	22	1	474	2	N	-0-					-0-
05	651 N	306	-0-	-345	-0-	13	1	293	2	N	-0-					-0-
06	930 N	733	-0-	-197	-0-	35	1	698	2	N	-0-					-0-
07	527 N	46	-0-	-481	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
*08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	2	N	-0-					-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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	
VANDERBEEK			WELL #: 2	RRCID -> 246645	COMPL. DATE 09/09/2008	TOTAL DEPTH 17762	PERF.16578	- 17156		
03	2077 #	1755	-0-	-322	-0-	1755 3		N	-0-	-0-
04	1470 #	906	-0-	-564	-0-	906 3		N	-0-	-0-
05	2356 #	-0-	-0-	-2356	-0-			N	-0-	-0-
06	2280 #	-0-	-0-	-2280	-0-			N	-0-	-0-
07	2356 #	-0-	-0-	-2356	-0-			N	-0-	-0-
08	1767 #	-0-	-0-	-1767	-0-			N	-0-	-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		
03	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130 2		N	-0-	-0-
04	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094 2		N	-0-	-0-
05	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169 2		N	-0-	-0-
06	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098 2		N	-0-	-0-
07	2077 N	668	-0-	-1409	-0-	668 2		N	-0-	-0-
08	2077 N	479	-0-	-1598	-0-	479 2		N	-0-	-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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GLOVER			WELL #: 1	RRCID -> 133889	COMPL. DATE 02/11/1990	TOTAL DEPTH 14765	PERF.14044	- 14330		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SIMS			WELL #: 1	RRCID -> 136999	COMPL. DATE 08/25/1990	TOTAL DEPTH 14890	PERF.14372	- 14456		
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	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-

10/18/2019
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** AUGUST 2019 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 1205

WINKLER, S. (COTTON VALLEY LIME)				98042 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027		WELL #:		1		RRCID -> 241807		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10932 - 10949	
FOREE																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	-0-	5503	2	112	9	N	102					262
04	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	-0-	5204	2	110	9	N	100					362
05	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	-0-	5411	2	76	9	N	69	186	1			245
06	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	-0-	5189	2	52	9	N	47					292
07	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	-0-	5348	2	56	9	N	51	186	1			157
*08	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	-0-	5319	2	55	9	N	50					207

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701					
NUMBERSON ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 132205	COMPL. DATE 06/16/1989	TOTAL DEPTH 10867	PERF.10738 - 10793
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*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-

NUMBERSON ET AL				WELL #:	2	RRCID -> 133367	COMPL. DATE	12/28/1989	TOTAL	DEPTH	10966	PERF.10871	- 10893
03	3182	X	3182	-0-	-0-	605	1	2556	2	N	19		336
04	3544	X	3544	-0-	-0-	615	1	2905	2	N	22	183	175
05	3891	X	3891	-0-	-0-	689	1	3174	2	N	25		200
06	3120	X	3006	-0-	-114	628	1	2352	2	N	24		224
07	3608	X	3608	-0-	-0-	617	1	2991	2	N	-0-	154	70
08	3596	X	3437	-0-	-159	607	1	2773	2	N	52		122

NUMBERSON ET AL				WELL #:	3	RRCID -> 138285	COMPL. DATE 04/09/1991				TOTAL DEPTH 11039	PERF.10940 - 10948
03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	295 22	1 9	1247	2	N	20	204
04	1680 N	1643	-0-	-37	-0-	285 9	1 9	1349	2	N	8	212
05	1550 N	1376	-0-	-174	-0-	241 24	1 9	1111	2	N	22	234
06	1500 N	1013	-0-	-487	-0-	212 9	1 9	792	2	N	8	242
07	1705 N	1674	-0-	-31	-0-	283 21	1 9	1370	2	N	19	181 1 80
*08	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	323 21	1 9	1475	2	N	19	99

HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764								
HILL, F. S. TRUSTEE				WELL #:	1	RRCID ->	105232	COMPL. DATE	04/20/1983	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10809 - 10843
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3	N	-0-		35
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3	N	-0-		35
05	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3	N	-0-		35
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		35
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		35
*08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-		35

WINKLER, S. (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																		
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764																		
MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-							N	-0-					44
04	60 N	2	-0-	-58	-0-			2	3			N	-0-					44
05	31 N	3	-0-	-28	-0-			3	3			N	-0-					44
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1	3			N	-0-					44
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2	3			N	-0-					44
*08	14 N	14	-0-	-0-	-0-			14	3			N	-0-					44
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689																		
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043																		
03	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-			2188	2	12	9	N	11					179
04	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-			2188	2	22	9	N	20					199
05	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-			3603	2	23	9	N	21					220
06	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-			3223	2	24	9	N	22	176	1			66
07	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-			3197	2	23	9	N	21					87
*08	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-			3233	2	24	9	N	22					109
HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187																		
03	1643 N	1292	-0-	-351	-0-			1278	2	14	9	N	13					215
04	1350 N	1310	-0-	-40	-0-			1278	2	32	9	N	29					244
05	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-			1555	2	1	9	N	1	178	1			67
06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-			1483	2	30	9	N	27					94
07	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-			1465	2	20	9	N	18					112
*08	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-			1739	2	30	9	N	27					139
UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206																		
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101																		
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-			322	3	1	9	N	1					180
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-			1086	3			N	-0-					180
05	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-			1469	3	2	9	N	2					182
06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-			1010	3	89	9	N	81	130	1			133
*07	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-			1330	3	8	9	N	7					140
08	1457 N	1361	-0-	-96	-0-			1360	3	1	9	N	1					141
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																		
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-					48
04	30 N	2	-0-	-28	-0-			2	3			N	-0-					48
05	31 N	1	-0-	-30	-0-			1	3			N	-0-					48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					48
07	2 N	1	-0-	-1	-0-			1	3			N	-0-					48
*08	7 N	7	-0-	-0-	-0-			7	3			N	-0-					48
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																		
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-			578	3			N	-0-					-0-
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-			600	3			N	-0-					-0-
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-			591	3			N	-0-					-0-
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-			567	3			N	-0-					-0-
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-			566	3			N	-0-					-0-
*08	662 N	662	-0-	-0-	-0-			662	3			N	-0-					-0-

(GWN415)

10/18/2019

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS